

57-204



3 1761 11726374 9

Electric power capability and  
load







# Electric Power Capability and Load

# Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux

1995



1995



Statistics Canada  
Statistique Canada

Canada



## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

### How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Industry Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montreal (514) 283-5725	Edmonton (403) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

You can also visit our World Wide Web site:  
<http://www.statcan.ca>

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Order-only line (Canada and United States)	1 800 267-6677

### How to Order Publications

Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, the Statistics Canada Regional Reference Centres, or from:

Statistics Canada  
Operations and Integration Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
K1A 0T6

Telephone: (613) 951-7277  
Fax: (613) 951-1584  
Toronto (credit card only): (416) 973-8018  
Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

### Standards of Service to the Public

To maintain quality service to the public, Statistics Canada follows established standards covering statistical products and services, delivery of statistical information, cost-recovered services and service to respondents. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques, sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolinguage et le système d'extraction de Statistique Canada.

### Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de l'industrie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montréal (514) 283-5725	Edmonton (403) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

Vous pouvez également visiter notre site sur le W3:  
<http://www.statcan.ca>

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Numéro pour commander seulement (Canada et États-Unis)	1 800 267-6677

### Comment commander les publications

On peut se procurer les publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des centres de consultation régionaux de Statistique Canada, ou en écrivant à:

Statistique Canada  
Division des opérations et de l'intégration  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario)  
K1A 0T6

Téléphone: (613) 951-7277  
Télécopieur: (613) 951-1584  
Toronto (carte de crédit seulement): (416) 973-8018  
Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

### Normes de service au public

Afin de maintenir la qualité du service au public, Statistique Canada observe des normes établies en matière de produits et de services statistiques, de diffusion d'information statistique, de services à recouvrement des coûts et de services aux répondants. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.





Statistics Canada

Industry Division  
Energy Section

## Electric Power Capability and Load

1995

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1996

All rights reserved. No part of this publication  
may be reproduced, stored in a retrieval system  
or transmitted in any form or by any means,  
électronique, mécanique, photocopier, recording  
or otherwise without prior written permission  
from Licence Services, Marketing Division,  
Statistics Canada, Ottawa, Ontario  
Canada K1A 0T6.

October 1996

Price: Canada: \$29.00 per issue,  
United States: US \$35.00 per issue,  
Other Countries: US \$41.00 per issue,

Catalogue no. 57-204-XPB  
Frequency: Annual

ISSN 0380-951X

Ottawa

### Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system  
to a long-standing cooperation involving Statistics  
Canada, the citizens of Canada, its businesses,  
governments and other institutions. Accurate and  
timely statistical information could not be produced  
without their continued co-operation and goodwill.

Statistique Canada

Division de l'industrie  
Section de l'énergie

## Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux

1995

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1996

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire  
ou de transmettre le contenu de la présente  
publication, sous quelque forme ou par quelque  
moyen que ce soit, enregistrement sur support  
magnétique, reproduction électronique, méca-  
nique, photographique, ou autre, ou de  
l'emmagasiner dans un système de recouvrement  
sans l'autorisation écrite préalable des  
Services de concession des droits de licence,  
Division du marketing, Statistique Canada,  
Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Octobre 1996

Prix : Canada : 29 \$ l'exemplaire,  
États-Unis : 35 \$ US l'exemplaire,  
Autres pays : 41 \$ US l'exemplaire,

N° 57-204-XPB au catalogue  
Périodicité: annuelle

ISSN 0380-951X

Ottawa

### Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada  
repose sur un partenariat bien établi entre  
Statistique Canada et la population, les entreprises,  
les administrations canadiennes et les autres  
organismes. Sans cette collaboration et cette bonne  
volonté, il serait impossible de produire des  
statistiques précises et actuelles.



## Symbols

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

### Metric measures

GW (gigawatt) = Watt  $\times 10^9$

GW.h. (gigawatt hour) = Watt hour  $\times 10^9$

MW (megawatt) = Watt  $\times 10^6$

MW.h. (megawatt hour) = Watt hour  $\times 10^6$

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- George Andrusiak, Director, Industry Division
- Robert Lussier, Assistant Director, Industry Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section
- Serge Grenier, Unit Head, Energy Section (613) 951-3565

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

## Signes conventionnels

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

### Mesures métriques

GW (gigawatt) = Watt  $\times 10^9$

GW.h (gigawatt heure) = Watt heure  $\times 10^9$

MW (méga watt) = Watt  $\times 10^6$

MW.h (méga watt heure) = Watt heure  $\times 10^6$

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de l'industrie
- Robert Lussier, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- Serge Grenier, chef unité, Section de l'énergie (613) 951-3565

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'American National Standard for Information Sciences - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.



## Table of Contents

	Page
Selected Publications	4
Introduction	5
Capability, Peak Load and Energy Requirements	10

*This table summarizes capability, firm power peak load, reserve, generation, interprovincial and international receipts and deliveries and energy requirements.*

## Appendix

A. Major Changes in Electric Power Capability, By Province, 1995-96 to 2005-2006	40
B. Canadian Electricity Association Electric Power Statistics Committee Members	42

## Table des matières

	Page
Publications connexes	4
Introduction	5
Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie	10

*Ce tableau résume la puissance maximale possible, l'appel maximal de puissance souscrite, la puissance en réserve, l'énergie produite, les réceptions de livraisons interprovinciales et internationales et les besoins d'énergie.*

## Annexe

A. Changements majeurs de la puissance d'énergie électrique, par province, 1995-96 à 2005-2006	40
B. Association canadienne de l'électricité Membres du comité des statistiques de l'électricité	42



## FOR FURTHER READING

Selected Publications  
from Statistics Canada

## LECTURES SUGGÉRÉES

Choisies parmi les publications  
de Statistique Canada

### Monthly Publications

Crude Petroleum and Natural Gas Production

Coal and Coke Statistics

Refined Petroleum Products

Oil Pipeline Transport

Gas Utilities

Electric Power Statistics

### Quarterly Publication

Quarterly Report on Energy Supply - Demand in  
Canada

### Annual Publications

Coal Mines

Crude Petroleum and Natural Gas Industry

Oil Pipeline Transport

Electric Power Annual Statistics

Gas Utilities, Transport and Distribution Systems

Electric Power Generating Stations

### Catalogue

26-006-XPB

45-002-XPB

45-004-XPB

55-001-XPB

55-002-XPB

57-001-XPB

57-003-XPB

26-206-XPB

26-213-XPB

55-201-XPB

57-202-XPB

57-205-XPB

57-206-XPB

### Publications mensuelles

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Statistiques du charbon et du coke

Produits pétroliers raffinés

Transport de pétrole par pipeline

Service de gaz

Statistiques de l'énergie électrique

### Publication trimestrielle

Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement  
de l'énergie au Canada

### Publications annuelles

Mines de charbon

L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel

Transport de pétrole par pipeline

Statistiques annuelles de l'énergie électrique

Services de gaz (Réseaux de transport  
et de distribution)

Centrales d'énergie électrique



## Introduction

This report presents the results of the 42nd annual Electric Power Statistics Capability and Load Forecast.

The survey is carried out in co-operation with the Canadian Electricity Association (CEA). Representatives of the CEA provide initial data for their area and then meet with Statistics Canada to resolve reporting problems and to perform a final edit before publication. The assistance received from the CEA and its members is gratefully acknowledged.

### Data Quality and Methodology

Data for this publication comes from the 1995 Electric Power Capability and Load Forecast. The survey is completed by the electric utility that is responsible for most of the generation, transmission and distribution in the province or territory. The data therefore consists of actual data from the responding electric utility and either actual data or estimates for other electric power producers in the province or territory. If estimates are used, net generating capability is assumed to be 90% of the nameplate rating obtained from the Generating Stations survey, while peak met is estimated at 67% of net generating capability.

Electric energy figures come from the Electricity Supply/Disposition Quarterly survey. Major utility and industrial generators of electricity are surveyed directly, while data for the remainder are estimated. These respondents have approximately 98% of total generating capability and produce 99% of all electricity in Canada. In addition, they account for 100% of imports, exports and inter-provincial movements.

The forecasts provided by the survey respondents are based on the best information available as of April 1st, 1996.

## Introduction

On trouvera dans la présente publication les résultats de la 42e édition annuelle de la Prévision de la puissance d'énergie électrique et d'électricité.

L'enquête est menée conjointement avec l'Association canadienne de l'électricité (ACÉ). Les représentants régionaux de l'ACÉ rencontrent annuellement Statistique Canada, afin de résoudre les problèmes de déclaration et d'effectuer une dernière révision avant la publication. La collaboration qui nous est fournie par l'ACÉ et par ses membres est très appréciée.

### Méthodologie et qualité des données

Les données de cette publication proviennent de la Prévision de puissance d'énergie électrique et d'électricité de 1995. Cette enquête est remplie par le service public d'électricité qui est responsable de la production, la transmission et la distribution de la majeure partie de l'énergie électrique dans la province ou le territoire. Les données consistent donc de données réelles du service public d'électricité qui remplit l'enquête et de données réelles ou estimées pour les autres producteurs d'énergie électrique de la province ou du territoire. Si des estimations sont faites, la puissance maximale possible de production nette est estimée à 90% de la puissance de production indiquée sur la plaque signalétique, selon l'Enquête sur les centrales électriques, et l'appel maximal satisfait est estimé à 67% de la puissance maximale possible de production nette.

Les chiffres sur l'énergie électrique proviennent de l'Enquête trimestrielle sur l'écoulement et la disponibilité de l'électricité. Les grandes centrales électriques et les établissements industriels produisant de l'électricité sont enquêtés directement. Ces répondants représentent approximativement 98% du total de la puissance maximale possible de production et produisent 99% de la production électrique au Canada. En plus, ils représentent 100% des importations, des exportations et des mouvements inter-provinciaux.

Les prévisions obtenues par les répondants de l'enquête sont basées sur la meilleure information disponible au 1er avril 1996.



## 1995 Electric Power Capability and Load

### Review of Survey Results

Total net generating capability in 1995/96 decreased marginally (60 MW) to 106 473 MW. It is the second marginal annual decrease in generating capability after the peak of 106 678 MW reached in 1993/94.

The ten year forecast predicts an increase of 6.3 GW in total net generating capability, achieving a compound growth of 0.6% compared to 1.7 % in the previous ten years.

The indicated peak within Canada decreased 0.3 % in 1995/96. A compound growth of 1.7 % is forecast for the period 1995/96 - 2005/06.

Firm electric energy available within Canada increased 1.9 % from 491 806 GW.h in 1994 to 501 325 GW.h in 1995. The compound growth rate was 2.4% in the previous 10 year period.

It should be noted that the energy data reported are not affected by the peak load capability and therefore these data may be considered a better measure of the growth of the electric power industry.

#### Notes:

Canada - Since the movements of power over a province's borders are measured at the time of the province's peak (see Concepts and Definition), receipts and deliveries do not balance. For this reason, Canada level data omit both interprovincial movements of power and the losses associated with these movements. As a consequence, although Canada data balances in an arithmetic sense, lines 12, 15, 22, 26, 43 and 47 are not the sum of provincial figures.

Further, due to timing, transmission limitations, etc., data for reserves are not appropriate.

## Puissance maximale et charge des réseaux d'énergie électrique 1995

### Revue des résultats de l'enquête

En 1995/96, la puissance maximale de production nette a diminué un peu (60 MW) pour totaliser 106 473 MW. Ceci est la deuxième année consécutive avec une baisse marginale de la puissance maximale depuis le sommet de 106 678 MW atteint en 1993/94.

Les prévisions pour les dix prochaines années représentent un accroissement de 6,3 GW de la puissance maximale de production nette; soit un taux de croissance composé de 0,6 % contre 1,7 % pour les dix années précédentes.

L'appel maximal indiqué au Canada a diminué de 0,3 % en 1995/96. On prévoit un taux de croissance composé de 1,7 % pour la période 1995/96 - 2005/06.

L'énergie électrique garantie disponible, souscrite au Canada, a augmenté de 491 806 GW.h en 1994 à 501 325 GW.h en 1995, soit de 1,9 %. Le taux d'accroissement composé s'est établi à 2,4 % au cours des 10 dernières années.

On remarquera que l'appel maximal ne change rien aux données déclarées sur l'énergie et, par conséquent, ces données peuvent être considérées comme une image plus fiable de la croissance observée dans l'industrie de l'énergie électrique.

#### Notes:

Canada - Puisque les mouvements d'énergie hors des limites territoriales d'une province est mesuré lors de l'appel maximal de puissance (voir concepts et définitions), les réceptions ne concordent pas avec les livraisons. Pour cette raison, les données au niveau du Canada ne comprennent pas les mouvements interprovinciaux. Par conséquent, même si les données au niveau du Canada concordent au point de vue arithmétique, les lignes 12, 15, 22, 26, 43 et 47 ne sont pas la somme des données provinciales.

En plus, à cause de la synchronisation, des limites de transmission, etc., les données concernant les réserves ne sont pas appropriées.



## Concepts and Definitions

Prior to 1980, respondents reported capability and load data relating to their calendar year peak. Since 1980 respondents have reported for the day of the peak for the largest electric utility in the province or territory. In 1987 calendar year peak was replaced by winter peak (Nov.-Feb.).

The change was made in an effort to eliminate exaggerated changes in peak which resulted solely from the vagaries of weather i.e. very cold in November-December as opposed to January-February. In addition, as most forecasts are made on the assumption of a winter peak, current and forecast data are now collected on the same basis.

All data for energy are on a calendar year basis.

The days chosen for the winter 1995-1996 were as follows:

Newfoundland - Labrador	January 9
- Island	January 16
Prince Edward Island	December 18
Nova Scotia	December 12
New Brunswick	February 5
Quebec	January 5
Ontario	December 11
Manitoba	February 1
Saskatchewan	February 1
Alberta	December 12
British Columbia	January 29
Yukon	December 6
Northwest Territories	December 6

## Concepts et définitions

Avant 1980, chaque répondant rapportait la puissance maximale et la charge des réseaux selon leur propre journée d'appel maximal, et ce à l'intérieur de l'année civile. Depuis 1980, cette journée est déterminée par la journée d'appel maximal du plus important service public d'électricité de la province ou du territoire. En 1987 la puissance maximale d'après l'année civile fût remplacée par la puissance maximale en hiver (Nov.-Fév.).

Le changement eu lieu par souci d'éliminer les fluctuations exagérées dans l'appel maximal résultant uniquement des fantaisies de la nature c.-à.-d. très froid en novembre et décembre au lieu de janvier et février. En plus, comme toutes les prévisions sont faites présumant un appel maximal en hiver, les données présentes et futures sont sur la même base.

Toutes les données pour l'énergie sont sur la base de l'année civile.

Les jours choisis pour l'hiver 1995-1996 sont:

Terre-Neuve - Labrador	9 janvier
- Île	16 janvier
Île-du-Prince-Édouard	18 décembre
Nouvelle-Écosse	12 décembre
Nouveau-Brunswick	5 février
Québec	5 janvier
Ontario	11 décembre
Manitoba	1er février
Saskatchewan	1er février
Alberta	12 décembre
Colombie-Britannique	29 janvier
Yukon	6 décembre
Territoires du Nord-Ouest	6 décembre



**Other generating capability and firm power peak load** concepts are unchanged from previous reports. Generating capability measures the expected power of all available generating facilities of the province or territory at the time of one hour firm peak load for each province or territory. This may differ from the generating capacity as measured by the name plate rating.

The variations between generating capability and generating capacity may be caused by high water levels in reservoirs resulting in a higher water head and greater generation than the name plate capacity, the impossibility of placing all pieces of equipment on the line at the same time, low water levels, ice, or some equipment being considered unreliable, thereby resulting in capability below capacity.

The published peak for Canada is non-coincident (the arithmetic-sum of the provincial peaks regardless of time of occurrence) and must be equal to, or greater than, the coincident peak load.

**Receipts and deliveries of firm power** used in calculating net capability are the interprovincial and international transfers of power under firm contracts, or the best estimate of firm obligations. The actual receipts and deliveries of firm and non-firm power are taken into account in the calculation of the firm power peak load.

**Peak loads** are the total demands within a province or territory after all interchanges have been taken into account to remove any duplication. The peak loads include all power consumed by ultimate customers, line losses and manufacturing plants' own consumption, but do not include generating station service which is deducted before arriving at generating capability.

**Firm load not met** measures the commitments that a system could not or would not meet at the time of its peak load.

Les autres notions de **puissance maximale de production et d'appel maximal de puissance souscrite** sont les mêmes que dans les rapports antérieurs. La puissance maximale de production indique le maximum de puissance réalisable par les centrales électriques dans chaque province ou territoire durant l'heure de l'appel maximal annuel de puissance pour chaque province ou territoire. Elle ne correspond pas nécessairement à la puissance installée des centrales.

Les écarts entre la puissance maximale de production et la puissance installée peuvent résulter du niveau d'eau dans les réservoirs qui, par une hauteur de chute plus ou moins élevée, porterait la puissance de production au-dessus ou au-dessous de la puissance indiquée sur les plaques signalétiques. Une production inférieure à la puissance utilisée peut aussi être causé par l'impossibilité d'utiliser tout le matériel simultanément, la formation de glace ou la présence d'une pièce douteuse d'équipement.

L'appel maximal de puissance publié au niveau du Canada est non-coincident (i.e., la somme arithmétique des pointes provinciales sans égard à la journée d'observation) et doit égaliser ou être supérieur à l'appel maximal coïncident.

**Les réceptions et les livraisons de puissance souscrite**, qui ont servi à établir la puissance maximale nette, représentent les échanges interprovinciaux et internationaux de puissance faits en vertu de contrats formels ou, en l'absence de contrats, la meilleure estimation possible. On tient compte des réceptions et des livraisons réelles de puissance souscrite et de puissance non souscrite dans le calcul des appels maximaux de puissance souscrite.

**L'appel maximal de puissance** correspond à la puissance globale fournie dans la province ou territoire, compte tenu des échanges de puissance de façon à éviter toute duplication. Il comprend la puissance fournie aux abonnés ultimes de l'entreprise productrice, celle utilisée par les propres installations de cette dernière, de même que les pertes de transmission, mais exclut la puissance employée pour les besoins internes de la centrale génératrice (qui est soustraite avant le calcul de la puissance maximale possible de production de la centrale).

**L'appel maximal souscrit non satisfait** mesure l'engagement qu'un réseau n'a pu ou n'a pas voulu satisfaire au moment de son appel maximal de puissance.

**Losses - external deliveries** represent the amount of power and energy required to meet out of province commitments. Exports and interprovincial deliveries are measured at the border but, in some cases, power and energy are used for delivery to the border. These are subtracted as they do not represent internal use and, therefore, distort provincial growth rates.

The **reserve** of a province or territory is the reserve after all obligations have been taken into account whether or not these obligations have been met. It is a measure of the industry's ability to satisfy demands of a province and meet contingencies. Since not all systems are fully interconnected, the reserves of power shown cannot always be fully utilized. However, with the development of interconnections, an increased sharing of capability is possible, particularly when provincial peaks occur at different times. To this extent the reserves reported in this publication may be understated.

It should be further noted that **firm load curtailable** represents power which the supplying utility intends to furnish to customers contracted under firm load curtailable agreements, except under the most extraordinary conditions. Thus, this curtailable power could be considered part of the utility's reserve when such extreme conditions apply.

**Pertes - les livraisons hors province** représentent le montant de puissance et d'énergie requis pour satisfaire les engagements hors province. Les exportations et les livraisons interprovinciales sont mesurées à la frontière, mais dans certains cas, la puissance et l'énergie sont utilisées pour la livraison à la frontière. Ceux-ci sont soustraits, car ils ne représentent pas l'utilisation interne et, par conséquent, déforment le taux de croissance provincial.

La **réserve** d'une province ou territoire est l'excédent disponible de puissance lorsque tous les engagements ont été comptabilisés, qu'ils aient été satisfaits ou non. Elle indique dans quelle mesure les réseaux peuvent faire face aux demandes de la province ainsi qu'aux imprévus. Comme les réseaux ne sont pas tous complètement interconnectés, les réserves de puissance ne peuvent pas toujours être entièrement utilisées. Cependant, avec le développement des interconnections, une augmentation du partage de la puissance maximale est possible, particulièrement quand l'appel maximal de puissance des provinces arrive à des temps différents. Alors, les réserves rapportées dans cette publication peuvent être sous-évaluées.

Il convient en plus de souligner que l'**appel maximal garanti réductible** représente la puissance que la centrale qui approvisionne compte fournir aux clients qui possèdent un contrat d'entente d'appel maximal garanti réductible, excepté sous des conditions extraordinaires. Alors, ce pouvoir réductible pourrait être considéré comme faisant partie de la réserve de la centrale, quand ces conditions extrêmes s'appliquent.



**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - CANADA**

	Actual - Réel				Forecast - Prévision		
		Winter - Hiver					
No.	1985	1993-94	1994-95	1995-96	1996-97	1997-98	1998-99
CAPABILITY (MW)							
1 Hydro	56,563	61,624	62,654	63,528	64,220	64,337	64,967
2 Steam	22,881	25,816	24,607	24,553	25,192	25,298	25,321
3 Nuclear	8,564	15,474	15,474	14,705	14,705	14,705	14,705
4 Internal Combustion	428	533	533	463	466	475	472
5 Combustion Turbine	1,955	3,231	3,265	3,224	3,261	3,266	3,270
6 Unspecified	-	-	-	-	147	187	522
7 Total	90,391	106,678	106,533	106,473	107,991	108,268	109,257
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	302	205	205	481	657	657	657
9 Provinces	...	...	...	...	...	...	...
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	859	1,311	1,412	1,187	1,062	1,113	1,113
11 Provinces	...	...	...	...	...	...	...
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	89,834	105,572	105,326	105,767	107,586	107,812	108,801
13 Contractual losses - United States	3	48	112	126	127	132	132
14 - Provinces	...	...	...	...	...	...	...
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	89,831	105,524	105,214	105,641	107,459	107,680	108,669
16 ACTUAL CAPABILITY			85,976	86,071			
PEAK LOAD							
17 Net Power Generation	28,437	90,620	90,562	89,419			
18 Receipts - United States	-	266	227	308			
19 - Provinces	...	...	...	...			
20 Deliveries - United States	-	5,526	3,752	2,851			
21 - Provinces	...	...	...	...			
22 Peak met	28,437	85,360	87,037	86,876			
23 Load not met	5	96	137	-			
24 Losses - United States	92	314	219	146			
25 - Provinces	...	...	...	...			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	28,350	85,142	86,955	86,730	89,087	90,524	92,378
27 annual change		2.8%	2.1%	-0.3%	2.7%	1.6%	2.0%
28 Curtailable load		3,297	3,597	3,575	3,952	4,127	4,016
29 RESERVE (15-26+28)	...	...	...	...	...	...	...
30 percent of indicated capability	...	...	...	...	...	...	...
	1985	1993	1994	1995	1996	1997	1998
ENERGY (GW.h)							
31 Hydro	301,158	320,411	326,434	332,173			
32 Steam	85,026	101,390	105,017	109,369			
33 Nuclear	57,066	88,638	101,710	92,306			
34 Internal Combustion	804	798	859	923			
35 Combustion Turbine	2,525	4,728	5,421	6,912			
36 Total	446,579	515,965	539,441	541,683			
37 Receipts - United States	3,089	7,550	7,006	7,421	854	858	858
38 - Provinces	...	...	...	...	...	...	...
39 Deliveries - Firm - United States	12,304	15,073	17,946	16,799	13,931	14,313	15,779
40 - Firm - Provinces	...	...	...	...	...	...	...
41 - Non-firm - United States	31,119	19,894	32,921	26,646			
42 - Non-firm - Provinces	...	...	...	...			
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	406,245	488,548	495,580	505,659			
44 Non-firm deliveries within province	10,905	1,216	2,224	2,311			
45 Losses - United States	1,322	1,283	1,550	2,023			
46 - Provinces	...	...	...	...			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	394,018	486,049	491,806	501,325	517,244	527,885	536,741
48 annual change		2.1%	1.2%	1.9%	3.2%	2.1%	1.7%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - CANADA**

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1995-96	2000-01	2005-06	
1999-00	2000-01	2005-06	1985	1995-96	1995-96	
<b>MW</b>						<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
65,168	65,202	67,385				Hydraulique
25,541	25,325	24,681				Vapeur
13,936	13,936	14,705				Nucléaire
478	480	490				Combustion interne
3,698	4,049	4,321				Turbine à combustion
522	522	1,233				Non spécifié
109,343	109,514	112,815	1.7%	0.6%	0.6%	Total
						Contrats de réceptions de puissance régulière:
657	627	627				États-Unis
...	...	...				Provinces
						Contrats de livraisons de puissance régulière:
1,113	1,131	1,133				États-Unis
...	...	...				Provinces
108,887	109,010	112,309				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11)
132	134	129				Pertes contractuelles - États-Unis
...	...	...				- Provinces
108,755	108,876	112,180	1.6%	0.6%	0.6%	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						Production de puissance nette
						Réceptions - États-Unis
						- Provinces
						Livraisons - États-Unis
						- Provinces
						Appel maximal satisfait
						Puissance non satisfaite
						Pertes - États-Unis
						- Provinces
94,664	96,314	102,610	11.8%	2.1%	1.7%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)
2.5%	1.7%	1.3%				changement annuel
4,016	4,022	3,967				Puissance réductible
...	...	...				RÉSERVE (15-26+28)
...	...	...				pourcentage de puissance maximale indiquée
1999	2000	2005	1995	2000	2005	
			1985	1995	1995	
<b>GW.h</b>						<b>ÉNERGIE</b>
						Hydraulique
						Vapeur
						Nucléaire
						Combustion interne
						Turbine à combustion
						Total
858	595	595				Réceptions - États-Unis
...	...	...				- Provinces
16,735	14,651	7,574				Livraisons - Garantie - États-Unis
...	...	...				- Garantie - Provinces
						- Non garantie - États-Unis
						- Non garantie - Provinces
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)
						Livraisons non garanties intérieures
						Pertes - États-Unis
						- Provinces
546,429	557,519	596,430	2.4%	2.1%	1.8%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)
1.8%	2.0%	1.4%				changement annuel



Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - NEWFOUNDLAND [Island]

	Actual - Réel			Forecast - Prévision			
		Winter - Hiver					
No.	1985	1993-94	1994-95	1995-96	1996-97	1997-98	1998-99
CAPABILITY (MW)							
1 Hydro	1,135	1,151	1,155	1,149	1,151	1,151	1,189
2 Steam	465	500	470	470	470	470	470
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4 Internal Combustion	21	41	41	40	40	38	38
5 Combustion Turbine	158	165	165	165	165	165	165
6 Unspecified	-	-	-	-	-	-	-
7 Total	1,779	1,857	1,831	1,824	1,826	1,824	1,862
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	-	-	-	-	-	-	-
9 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	-	-	-	-	-	-	-
11 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	1,779	1,857	1,831	1,824	1,826	1,824	1,862
13 Contractual losses - United States	-	-	-	-	-	-	-
14 - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	1,779	1,857	1,831	1,824	1,826	1,824	1,862
16 ACTUAL CAPABILITY			1,831	1,824			
PEAK LOAD							
17 Net Power Generation	1,180	1,461	1,443	1,578			
18 Receipts - United States	-	-	-	-			
19 - Provinces	-	-	-	-			
20 Deliveries - United States	-	-	-	-			
21 - Provinces	-	-	-	-			
22 Peak met	1,180	1,461	1,443	1,578			
23 Load not met	-	46	-	-			
24 Losses - United States	-	-	-	-			
25 - Provinces	-	-	-	-			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	1,180	1,507	1,443	1,578	1,485	1,468	1,494
27 annual change		2.7%	-4.2%	9.4%	-5.9%	-1.1%	1.8%
28 Curtailable load			46	46	46	46	46
29 RESERVE (15-26+28)	599	350	434	292	387	402	414
30 percent of indicated capability	33.7%	18.8%	23.7%	16.0%	21.2%	22.0%	22.2%
	1985	1993	1994	1995	1996	1997	1998
ENERGY (GW.h)							
31 Hydro	4,841	6,170	6,924	6,201			
32 Steam	1,755	1,581	802	1,554			
33 Nuclear	-	-	-	-			
34 Internal Combustion	49	42	41	33			
35 Combustion Turbine	-	-2	-2	-3			
36 Total	6,645	7,791	7,765	7,785			
37 Receipts - United States	-	-	-	-	-	-	-
38 - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
39 Deliveries - Firm - United States	-	-	-	-	-	-	-
40 - Firm - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
41 - Non-firm - United States	-	-	-	-	-	-	-
42 - Non-firm - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	6,645	7,791	7,765	7,785			
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	-			
45 Losses - United States	-	-	-	-			
46 - Provinces	-	-	-	-			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	6,645	7,791	7,765	7,785	7,913	7,927	8,031
48 annual change		2.0%	-0.3%	0.3%	1.6%	0.2%	1.3%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - TERRE-NEUVE (île)**

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1995-96	2000-01	2005-06	
1999-00	2000-01	2005-06	1985	1995-96	1995-96	
<b>MW</b>						
1,194	1,194	1,273				<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
470	470	470				Hydraulique 1
-	-	-				Vapeur 2
38	38	38				Nucléaire 3
165	165	165				Combustion interne 4
-	-	-				Turbine à combustion 5
1,867	1,867	1,946	0.3%	0.5%	0.6%	Non spécifié 6
-	-	-				Total 7
-	-	-				Contrats de réceptions de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 8
-	-	-				Provinces 9
-	-	-				Contrats de livraisons de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 10
1,867	1,867	1,946				Provinces 11
-	-	-				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
-	-	-				Pertes contractuelles - États-Unis 13
-	-	-				- Provinces 14
1,867	1,867	1,946	0.3%	0.5%	0.6%	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						Production de puissance nette 17
						Réceptions - États-Unis 18
						- Provinces 19
						Livraisons - États-Unis 20
						- Provinces 21
						Appel maximal satisfait 22
						Puissance non satisfaite 23
						Pertes - États-Unis 24
						- Provinces 25
1,509	1,536	1,651	2.9%	-0.5%	0.5%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26
1.0%	1.8%	1.5%				changement annuel 27
46	46	46				Puissance réductible 28
404	377	341				RÉSERVE (15-26+28) 29
21.6%	20.2%	17.5%				pourcentage de puissance maximale indiquée 30
1999	2000	2005	1995 1985	2000 1995	2005 1995	
<b>GW.h</b>						<b>ÉNERGIE</b>
						Hydraulique 31
						Vapeur 32
						Nucléaire 33
						Combustion interne 34
						Turbine à combustion 35
						Total 36
-	-	-				Réceptions - États-Unis 37
-	-	-				- Provinces 38
-	-	-				Livraisons - Garantie - États-Unis 39
-	-	-				- Garantie - Provinces 40
						- Non garantie - États-Unis 41
						- Non garantie - Provinces 42
8,082	8,138	8,708	1.6%	0.9%	1.1%	Total disponible (36+37+38-39-40-41-42) 43
0.6%	0.7%	1.4%				Livraisons non garanties intérieures 44
						Pertes - États-Unis 45
						- Provinces 46
						ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47
						changement annuel 48



**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - NEWFOUNDLAND [Labrador]**

		Actual - Réel			Forecast - Prévision			
		Winter - Hiver						
No.		1985	1993-94	1994-95	1995-96	1996-97	1997-98	1998-99
CAPABILITY (MW)								
1	Hydro	5,555	5,446	5,446	5,446	5,446	5,446	5,446
2	Steam	-	7	7	7	7	7	7
3	Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4	Internal Combustion	24	32	32	32	32	32	32
5	Combustion Turbine	-	27	27	27	27	27	27
6	Unspecified	-	-	-	-	-	-	-
7	Total	5,579	5,512	5,512	5,512	5,512	5,512	5,512
Contracts for receipts of firm power:								
8	United States	-	-	-	-	-	-	-
9	Provinces	-	-	-	-	-	-	-
Contracts for deliveries of firm power:								
10	United States	-	-	-	-	-	-	-
11	Provinces	5,000	4,213	4,222	4,222	4,222	4,222	4,222
12	Total net capability (7+8+9-10-11)	579	1,299	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290
13	Contractual losses - United States	-	-	-	-	-	-	-
14	- Provinces	64	95	95	95	95	95	95
15	INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	515	1,204	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195
16	ACTUAL CAPABILITY			1,196	1,195			
PEAK LOAD								
17	Net Power Generation	393	5,580	5,605	5,560			
18	Receipts - United States	-	-	-	-			
19	- Provinces	-	-	-	-			
20	Deliveries - United States	-	-	-	-			
21	- Provinces	-	5,063	5,111	5,034			
22	Peak met	393	517	494	526			
23	Load not met	-	-	-	-			
24	Losses - United States	-	-	-	-			
25	- Provinces	63	117	117	116			
26	INDICATED PEAK (22+23-24-25)	330	400	377	410	407	407	407
27	annual change		11.4%	-5.8%	8.8%	-0.7%	0.0%	0.0%
28	Curtailable load							
29	RESERVE (15-26+28)	185	804	818	785	788	788	788
30	percent of indicated capability	35.9%	66.8%	68.5%	65.7%	65.9%	65.9%	65.9%
		1985	1993	1994	1995	1996	1997	1998
ENERGY (GW.h)								
31	Hydro	34,813	33,023	30,683	30,086			
32	Steam	-	-	-	-			
33	Nuclear	-	-	-	-			
34	Internal Combustion	33	35	35	40			
35	Combustion Turbine	-	-	-	-			
36	Total	34,846	33,058	30,718	30,126			
37	Receipts - United States	-	-	-	-	-	-	-
38	- Provinces	-	-	-	-	-	-	-
39	Deliveries - Firm - United States	-	-	-	-	-	-	-
40	- Firm - Provinces	31,836	29,942	27,446	26,721	30,502	30,502	30,502
41	- Non-firm - United States	-	-	-	-			
42	- Non-firm - Provinces	-	-	-	-			
43	Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	3,010	3,116	3,272	3,405			
44	Non-firm deliveries within province	-	-	-	-			
45	Losses - United States	-	-	-	-			
46	- Provinces	612	552	492	495			
47	FIRM ENERGY (43-44-45-46)	2,398	2,564	2,780	2,910	2,721	2,725	2,729
48	annual change		2.6%	8.4%	4.7%	-6.5%	0.1%	0.1%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - TERRE-NEUVE (Labrador)**

Forecast - Prévvision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1995-96	2000-01	2005-06	
1999-00	2000-01	2005-06	1985	1995-96	1995-96	
<b>MW</b>						
5,446	5,446	5,446				<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
7	7	7				Hydraulique 1
-	-	-				Vapeur 2
32	32	32				Nucléaire 3
27	27	27				Combustion interne 4
-	-	-				Turbine à combustion 5
5,512	5,512	5,512	-0.1%	0.0%	0.0%	Non spécifié 6
-	-	-				Total 7
-	-	-				Contrats de réceptions de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 8
-	-	-				Provinces 9
-	-	-				Contrats de livraisons de puissance régulière:
4,201	4,201	4,200				États-Unis 10
1,311	1,311	1,312				Provinces 11
-	-	-				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
94	94	94				Pertes contractuelles - États-Unis 13
1,217	1,217	1,218	8.8%	0.4%	0.2%	- Provinces 14
						PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						Production de puissance nette 17
						Réceptions - États-Unis 18
						- Provinces 19
						Livraisons - États-Unis 20
						- Provinces 21
						Appel maximal satisfait 22
						Puissance non satisfaite 23
						Pertes - États-Unis 24
						- Provinces 25
428	428	430	2.2%	0.9%	0.5%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26
5.2%	0.0%	0.1%				changement annuel 27
						Puissance réductible 28
789	789	788				RÉSERVE (15-26+28) 29
64.8%	64.8%	64.7%				pourcentage de puissance maximale indiquée 30
1999	2000	2005	1995	2000	2005	
			1985	1995	1995	
<b>GW.h</b>						<b>ÉNERGIE</b>
						Hydraulique 31
						Vapeur 32
						Nucléaire 33
						Combustion interne 34
						Turbine à combustion 35
						Total 36
-	-	-				Réceptions - États-Unis 37
-	-	-				- Provinces 38
-	-	-				Livraisons - Garantie - États-Unis 39
30,377	30,377	30,370				- Garantie - Provinces 40
						- Non garantie - États-Unis 41
						- Non garantie - Provinces 42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42) 43
						Livraisons non garanties intérieures 44
						Pertes - États-Unis 45
						- Provinces 46
2,732	2,738	2,754	2.0%	-1.2%	-0.5%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47
0.1%	0.2%	0.1%				changement annuel 48



Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - NEWFOUNDLAND

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévision		
	1985	Winter - Hiver		1995-96	1996-97	1997-98	1998-99
		1993-94	1994-95				
CAPABILITY (MW)							
1 Hydro	6,690	6,597	6,601	6,595	6,597	6,597	6,635
2 Steam	465	507	477	477	477	477	477
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4 Internal Combustion	45	73	73	72	72	70	70
5 Combustion Turbine	158	192	192	192	192	192	192
6 Unspecified	-	-	-	-	-	-	-
7 Total	7,358	7,369	7,343	7,336	7,338	7,336	7,374
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	-	-	-	-	-	-	-
9 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	-	-	-	-	-	-	-
11 Provinces	5,000	4,213	4,222	4,222	4,222	4,222	4,222
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	2,358	3,156	3,121	3,114	3,116	3,114	3,152
13 Contractual losses - United States	-	-	-	-	-	-	-
14 - Provinces	64	95	95	95	95	95	95
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	2,294	3,061	3,026	3,019	3,021	3,019	3,057
16 ACTUAL CAPABILITY			3,027	3,019			
PEAK LOAD							
17 Net Power Generation	1,573	7,041	7,048	7,138			
18 Receipts - United States	-	-	-	-			
19 - Provinces	-	-	-	-			
20 Deliveries - United States	-	-	-	-			
21 - Provinces	-	5,063	5,111	5,034			
22 Peak met	1,573	1,978	1,937	2,104			
23 Load not met	-	46	-	-			
24 Losses - United States	-	-	-	-			
25 - Provinces	63	117	117	116			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	1,510	1,907	1,820	1,988	1,892	1,875	1,901
27 annual change		4.4%	-4.6%	9.2%	-4.8%	-0.9%	1.4%
28 Curtailable load			46	46	46	46	46
29 RESERVE (15-26+28)	...	...	...	...	...	...	...
30 percent of indicated capability	...	...	...	...	...	...	...
	1985	1993	1994	1995	1996	1997	1998
ENERGY (GW.h)							
31 Hydro	39,654	39,193	37,607	36,287			
32 Steam	1,755	1,581	802	1,554			
33 Nuclear	-	-	-	-			
34 Internal Combustion	82	77	76	73			
35 Combustion Turbine	-	-2	-2	-3			
36 Total	41,491	40,849	38,483	37,911			
37 Receipts - United States	-	-	-	-	-	-	-
38 - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
39 Deliveries - Firm - United States	-	-	-	-	-	-	-
40 - Firm - Provinces	31,836	29,942	27,446	26,721	30,502	30,502	30,502
41 - Non-firm - United States	-	-	-	-			
42 - Non-firm - Provinces	-	-	-	-			
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	9,655	10,907	11,037	11,190			
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	-			
45 Losses - United States	-	-	-	-			
46 - Provinces	612	552	492	495			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	9,043	10,355	10,545	10,695	10,634	10,652	10,760
48 annual change		2.2%	1.8%	1.4%	-0.6%	0.2%	1.0%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - TERRE-NEUVE**

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1995-96	2000-01	2005-06	
1999-00	2000-01	2005-06	1985	1995-96	1995-96	
<b>MW</b>						
6,640	6,640	6,719				<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
477	477	477				Hydraulique 1
-	-	-				Vapeur 2
70	70	70				Nucléaire 3
192	192	192				Combustion interne 4
-	-	-				Turbine à combustion 5
7,379	7,379	7,458	0.0%	0.1%	0.2%	Non spécifié 6
-	-	-				Total 7
-	-	-				Contrats de réceptions de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 8
-	-	-				Provinces 9
-	-	-				Contrats de livraisons de puissance régulière:
4,201	4,201	4,200				États-Unis 10
3,178	3,178	3,258				Provinces 11
-	-	-				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
94	94	94				Pertes contractuelles - États-Unis 13
3,084	3,084	3,164	2.8%	0.4%	0.5%	- Provinces 14
						PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						Production de puissance nette 17
						Réceptions - États-Unis 18
						- Provinces 19
						Livraisons - États-Unis 20
						- Provinces 21
						Appel maximal satisfait 22
						Puissance non satisfaite 23
						Pertes - États-Unis 24
						- Provinces 25
1,937	1,964	2,081	2.8%	-0.2%	0.5%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26
1.9%	1.4%	1.2%				changement annuel 27
46	46	46				Puissance réductible 28
...	...	...				RÉSERVE (15-26+28) 29
...	...	...				pourcentage de puissance maximale indiquée 30
			1995	2000	2005	
1999	2000	2005	1985	1995	1995	
<b>GW.h</b>						<b>ÉNERGIE</b>
						Hydraulique 31
						Vapeur 32
						Nucléaire 33
						Combustion interne 34
						Turbine à combustion 35
						Total 36
						Réceptions - États-Unis 37
						- Provinces 38
						Livraisons - Garantie - États-Unis 39
						- Garantie - Provinces 40
						- Non garantie - États-Unis 41
						- Non garantie - Provinces 42
30,377	30,377	30,370				Total disponible (36+37+38-39-40-41-42) 43
						Livraisons non garanties intérieures 44
						Pertes - États-Unis 45
						- Provinces 46
10,814	10,876	11,462	1.7%	0.3%	0.7%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47
0.5%	0.6%	1.1%				changement annuel 48



Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - PRINCE EDWARD ISLAND

	Actual - Réel			Forecast - Prévision			
		Winter - Hiver					
No.	1985	1993-94	1994-95	1995-96	1996-97	1997-98	1998-99
CAPABILITY (MW)							
1 Hydro	-	-	-	-	-	-	-
2 Steam	65	65	65	65	65	65	65
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4 Internal Combustion	6	10	10	10	10	10	10
5 Combustion Turbine	39	39	42	42	42	42	42
6 Unspecified	-	-	-	-	-	-	-
7 Total	110	114	117	117	117	117	117
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	-	-	-	-	-	-	-
9 Provinces	20	45	45	70	75	75	75
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	-	-	-	-	-	-	-
11 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	130	159	162	187	192	192	192
13 Contractual losses - United States	-	-	-	-	-	-	-
14 - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	130	159	162	187	192	192	192
16 ACTUAL CAPABILITY			153	172			
PEAK LOAD							
17 Net Power Generation		-	2	-1			
18 Receipts - United States		-	-	-			
19 - Provinces		143	146	161			
20 Deliveries - United States		-	-	-			
21 - Provinces		-	-	-			
22 Peak met	93	143	148	160			
23 Load not met	-	-	-	-			
24 Losses - United States		-	-	-			
25 - Provinces		-	-	-			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	93	143	148	160	161	162	164
27 annual change		3.6%	3.5%	8.1%	0.6%	0.6%	1.2%
28 Curtailable load		11	13	11	17	17	17
29 RESERVE (15-26+28)	37	27	27	38	48	47	45
30 percent of indicated capability	28.5%	17.0%	16.7%	20.3%	25.0%	24.5%	23.4%
	1985	1993	1994	1995	1996	1997	1998
ENERGY (GW.h)							
31 Hydro	-	-	-	-			
32 Steam	1	52	35	13			
33 Nuclear	-	-	-	-			
34 Internal Combustion	-	-	-	6			
35 Combustion Turbine	1	7	5	3			
36 Total	2	59	40	22			
37 Receipts - United States	-	-	-	-	-	-	-
38 - Provinces	577	731	775	815	559	589	589
39 Deliveries - Firm - United States	-	-	-	-	-	-	-
40 - Firm - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
41 - Non-firm - United States	-	-	-	-	-	-	-
42 - Non-firm - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	579	790	815	837			
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	-			
45 Losses - United States	-	-	-	-			
46 - Provinces	-	-	-	-			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	579	790	815	837	862	892	919
48 annual change		2.3%	3.2%	2.7%	3.0%	3.5%	3.0%

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1995-96	2000-01	2005-06	
1999-00	2000-01	2005-06	1985	1995-96	1995-96	
MW						PUISSANCE MAXIMALE
-	-	-				Hydraulique
65	65	65				Vapeur
-	-	-				Nucléaire
10	10	10				Combustion interne
42	42	66				Turbine à combustion
-	-	-				Non spécifié
117	117	141	0.6%	0.0%	1.9%	Total
-	-	-				Contrats de réceptions de puissance régulière:
75	75	75				États-Unis
-	-	-				Provinces
-	-	-				Contrats de livraisons de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis
192	192	216				Provinces
-	-	-				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11)
-	-	-				Pertes contractuelles - États-Unis
-	-	-				- Provinces
192	192	216	3.7%	0.5%	1.5%	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE
						L'APPEL MAXIMAL
						Production de puissance nette
						Réceptions - États-Unis
						- Provinces
						Livraisons - États-Unis
						- Provinces
						Appel maximal satisfait
						Puissance non satisfaite
						Pertes - États-Unis
						- Provinces
168	172	192	5.6%	1.5%	1.8%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)
2.4%	2.4%	2.2%				changement annuel
17	17	17				Puissance réductible
41	37	41				RÉSERVE (15-26+28)
21.4%	19.3%	19.0%				pourcentage de puissance maximale indiquée
1999	2000	2005	1995	2000	2005	
			1985	1995	1995	
GW.h						ÉNERGIE
						Hydraulique
						Vapeur
						Nucléaire
						Combustion interne
						Turbine à combustion
						Total
-	-	-				Réceptions - États-Unis
589	589	589				- Provinces
-	-	-				Livraisons - Garantie - États-Unis
-	-	-				- Garantie - Provinces
						- Non garantie - États-Unis
						- Non garantie - Provinces
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)
						Livraisons non garanties intérieures
						Pertes - États-Unis
						- Provinces
948	974	1,099	3.8%	3.1%	2.8%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)
3.2%	2.7%	2.4%				changement annuel



Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - NOVA SCOTIA

	Actual - Réel		Forecast - Prévision				
		Winter - Hiver					
No.	1985	1993-94	1994-95	1995-96	1996-97	1997-98	1998-99
CAPABILITY (MW)							
1 Hydro	401	390	390	400	421	421	421
2 Steam	1,265	1,708	1,593	1,593	1,602	1,606	1,612
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4 Internal Combustion	-	-	-	-	-	-	-
5 Combustion Turbine	205	222	222	222	222	222	222
6 Unspecified	-	-	-	-	-	-	-
7 Total	1,871	2,320	2,205	2,215	2,245	2,249	2,255
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	-	-	-	-	-	-	-
9 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	-	-	-	-	-	-	-
11 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	1,871	2,320	2,205	2,215	2,245	2,249	2,255
13 Contractual losses - United States	-	-	-	-	-	-	-
14 - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	1,871	2,320	2,205	2,215	2,245	2,249	2,255
16 ACTUAL CAPABILITY			2,205	2,022			
PEAK LOAD							
17 Net Power Generation		1,922	1,731	1,800			
18 Receipts - United States		-	-	-			
19 - Provinces		-	-	-			
20 Deliveries - United States		-	-	-			
21 - Provinces		-	-	-			
22 Peak met	1,360	1,922	1,731	1,800			
23 Load not met	-	-	-	-			
24 Losses - United States		-	-	-			
25 - Provinces		-	-	-			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	1,360	1,922	1,731	1,800	1,876	1,896	1,924
27 annual change		5.5%	-9.9%	4.0%	4.2%	1.1%	1.5%
28 Curtailable load		207	202	203	227	227	228
29 RESERVE (15-26+28)	511	605	676	618	596	580	559
30 percent of indicated capability	27.3%	26.1%	30.7%	27.9%	26.5%	25.8%	24.8%
	1985	1993	1994	1995	1996	1997	1998
ENERGY (GW.h)							
31 Hydro	915	884	1,020	937			
32 Steam	6,540	8,787	8,709	8,630			
33 Nuclear	-	-	-	-			
34 Internal Combustion	-	11	4	-			
35 Combustion Turbine	2	33	34	5			
36 Total	7,457	9,715	9,767	9,572			
37 Receipts - United States	-	-	-	-	-	-	-
38 - Provinces	360	255	260	528	-	-	-
39 Deliveries - Firm - United States	-	-	-	-	-	-	-
40 - Firm - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
41 - Non-firm - United States	-	-	-	-			
42 - Non-firm - Provinces	190	41	46	47			
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	7,627	9,929	9,981	10,053			
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	-			
45 Losses - United States	-	-	-	-			
46 - Provinces	29	..	..	..			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	7,598	9,929	9,981	10,053	10,332	10,508	10,908
48 annual change		0.1%	0.5%	0.7%	2.8%	1.7%	3.8%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - NOUVELLE ÉCOSSE**

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1995-96	2000-01	2005-06	
1999-00	2000-01	2005-06	1985	1995-96	1995-96	
<b>MW</b>						
421	422	422				<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
1,729	1,729	1,894				Hydraulique 1
-	-	-				Vapeur 2
-	-	-				Nucléaire 3
222	222	322				Combustion interne 4
-	-	-				Turbine à combustion 5
2,372	2,373	2,638	1.7%	1.4%	1.8%	Non spécifié 6
-	-	-				Total 7
-	-	-				Contrats de réceptions de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 8
-	-	-				Provinces 9
-	-	-				Contrats de livraisons de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 10
2,372	2,373	2,638				Provinces 11
-	-	-				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
-	-	-				Pertes contractuelles - États-Unis 13
2,372	2,373	2,638	1.7%	1.4%	1.8%	- Provinces 14
-	-	-				PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						Production de puissance nette 17
						Réceptions - États-Unis 18
						- Provinces 19
						Livraisons - États-Unis 20
						- Provinces 21
						Appel maximal satisfait 22
						Puissance non satisfaite 23
						Pertes - États-Unis 24
						- Provinces 25
1,957	1,994	2,250	2.8%	2.1%	2.3%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26
1.7%	1.9%	2.4%				changement annuel 27
230	232	276				Puissance réductible 28
645	611	664				RÉSERVE (15-26+28) 29
27.2%	25.7%	25.2%				pourcentage de puissance maximale indiquée 30
1999	2000	2005	1995	2000	2005	
			1985	1995	1995	
<b>GW.h</b>						<b>ÉNERGIE</b>
						Hydraulique 31
						Vapeur 32
						Nucléaire 33
						Combustion interne 34
						Turbine à combustion 35
						Total 36
-	-	-				Réceptions - États-Unis 37
-	-	-				- Provinces 38
-	-	-				Livraisons - Garantie - États-Unis 39
-	-	-				- Garantie - Provinces 40
						- Non garantie - États-Unis 41
						- Non garantie - Provinces 42
11,300	11,685	13,363	2.8%	3.1%	2.9%	Total disponible (36+37+38-39-40-41-42) 43
3.6%	3.4%	2.7%				Livraisons non garanties intérieures 44
						Pertes - États-Unis 45
						- Provinces 46
						ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47
						changement annuel 48



Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - NEW BRUNSWICK

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévision		
	1985	Winter - Hiver		1995-96	1996-97	1997-98	1998-99
		1993-94	1994-95				
CAPABILITY (MW)							
1 Hydro	925	944	944	945	945	945	945
2 Steam	1,633	2,181	2,181	2,183	2,222	2,247	2,247
3 Nuclear	635	635	635	635	635	635	635
4 Internal Combustion	4	5	5	-	-	-	-
5 Combustion Turbine	23	531	531	531	531	531	531
6 Unspecified	-	-	-	-	-	-	-
7 Total	3,220	4,296	4,296	4,294	4,333	4,358	4,358
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	2	-	-	-	-	-	-
9 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	352	133	84	17	17	18	18
11 Provinces	20	445	445	470	475	375	375
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	2,850	3,718	3,767	3,807	3,841	3,965	3,965
13 Contractual losses - United States	3	5	1	1	1	1	1
14 - Provinces	..	20	20	24	24	19	19
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	2,847	3,693	3,746	3,782	3,816	3,945	3,945
16 ACTUAL CAPABILITY			3,661	3,628			
PEAK LOAD							
17 Net Power Generation		3,274	3,064	3,242			
18 Receipts - United States		-	-	-			
19 - Provinces		-	-	450			
20 Deliveries - United States		102	159	561			
21 - Provinces		333	49	122			
22 Peak met	1,928	2,839	2,856	3,009			
23 Load not met	-	-	-	-			
24 Losses - United States		2	1	17			
25 - Provinces	40	1	2	6			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	1,888	2,836	2,853	2,986	2,969	3,010	3,050
27 annual change		4.7%	0.6%	4.7%	-0.6%	1.4%	1.3%
28 Curtailable load		92	65	77	117	142	167
29 RESERVE (15-26+28)	959	949	958	873	964	1,077	1,062
30 percent of indicated capability	33.7%	25.7%	25.6%	23.1%	25.3%	27.3%	26.9%
	1985	1993	1994	1995	1996	1997	1998
ENERGY (GW.h)							
31 Hydro	2,260	3,057	2,772	2,706			
32 Steam	3,675	6,751	7,872	8,454			
33 Nuclear	5,427	5,323	5,238	1,579			
34 Internal Combustion	-	3	3	2			
35 Combustion Turbine	-	23	6	4			
36 Total	11,362	15,157	15,891	12,745			
37 Receipts - United States	412	123	144	63	-	-	-
38 - Provinces	6,141	1,518	2,216	6,691	-	-	-
39 Deliveries - Firm - United States	2,677	1,382	955	598	63	66	68
40 - Firm - Provinces	143	360	245	342	559	589	589
41 - Non-firm - United States	3,816	580	1,526	3,094			
42 - Non-firm - Provinces	796	668	1,404	1,189			
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	10,483	13,808	14,121	14,276			
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	-			
45 Losses - United States	..	24	44	151			
46 - Provinces	278	62	88	114			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	10,205	13,722	13,989	14,011	14,315	14,422	14,636
48 annual change		-0.4%	1.9%	0.2%	2.2%	0.7%	1.5%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - NOUVEAU BRUNSWICK**

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.	
Winter - Hiver			1995-96	2000-01	2005-06		
1999-00	2000-01	2005-06	1985	1995-96	1995-96		
MW						PUISSANCE MAXIMALE	
945	945	945				Hydraulique	1
2,247	2,247	2,134				Vapeur	2
635	635	635				Nucléaire	3
-	-	-				Combustion interne	4
531	531	531				Turbine à combustion	5
-	-	50				Non spécifié	6
4,358	4,358	4,295	2.9%	0.3%	0.0%	Total	7
-	-	-				Contrats de réceptions de puissance régulière:	
-	-	-				États-Unis	8
						Provinces	9
18	18	20				Contrats de livraisons de puissance régulière:	
375	375	275				États-Unis	10
3,965	3,965	4,000				Provinces	11
1	1	1				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11)	12
19	19	14				Pertes contractuelles - États-Unis	13
3,945	3,945	3,985	2.9%	0.8%	0.5%	- Provinces	14
						PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16
						L'APPEL MAXIMAL	
						Production de puissance nette	17
						Réceptions - États-Unis	18
						- Provinces	19
						Livraisons - États-Unis	20
						- Provinces	21
						Appel maximal satisfait	22
						Puissance non satisfaite	23
						Pertes - États-Unis	24
						- Provinces	25
3,092	3,132	3,294	4.7%	1.0%	1.0%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
1.4%	1.3%	1.0%				changement annuel	27
192	192	180				Puissance réductible	28
1,045	1,005	871				RÉSERVE (15-26+28)	29
26.5%	25.5%	21.9%				pourcentage de puissance maximale indiquée	30
1999	2000	2005	1995	2000	2005		
			1985	1995	1995		
GW.h						ÉNERGIE	
						Hydraulique	31
						Vapeur	32
						Nucléaire	33
						Combustion interne	34
						Turbine à combustion	35
						Total	36
-	-	-				Réceptions - États-Unis	37
-	-	-				- Provinces	38
69	71	-				Livraisons - Garantie - États-Unis	39
589	589	589				- Garantie - Provinces	40
						- Non garantie - États-Unis	41
						- Non garantie - Provinces	42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)	43
						Livraisons non garanties intérieures	44
						Pertes - États-Unis	45
						- Provinces	46
14,833	15,030	16,007	3.2%	1.4%	1.3%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
1.3%	1.3%	1.3%				changement annuel	48



**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - QUÉBEC**

		Actual - Réel			Forecast - Prévision			
		Winter - Hiver						
No.		1985	1993-94	1994-95	1995-96	1996-97	1997-98	1998-99
CAPABILITY (MW)								
1	Hydro	25,029	29,022	30,346	31,218	31,654	31,694	31,752
2	Steam	620	625	625	525	575	625	625
3	Nuclear	653	675	675	675	675	675	675
4	Internal Combustion	60	56	54	54	55	56	56
5	Combustion Turbine	346	886	878	878	878	878	878
6	Unspecified	-	-	-	-	147	187	187
7	Total	26,708	31,264	32,578	33,350	33,984	34,115	34,173
Contracts for receipts of firm power:								
8	United States	-	75	75	51	27	27	27
9	Provinces	4,262	5,464	5,026	5,500	5,450	5,450	5,340
Contracts for deliveries of firm power:								
10	United States	-	276	276	304	329	329	329
11	Provinces	179	56	56	56	56	56	56
12	Total net capability (7+8+9-10-11)	30,791	36,471	37,347	38,541	39,076	39,207	39,155
13	Contractual losses - United States	-	15	18	20	21	21	21
14	- Provinces	11	3	4	4	4	4	4
15	INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	30,780	36,453	37,325	38,517	39,051	39,182	39,130
16	ACTUAL CAPABILITY			33,866	31,447			
PEAK LOAD								
17	Net Power Generation		25,747	29,048	28,742			
18	Receipts - United States		75	75	51			
19	- Provinces		5,464	5,190	5,019			
20	Deliveries - United States		276	582	304			
21	- Provinces		56	91	56			
22	Peak met	25,693	30,954	33,640	33,452			
23	Load not met	-	-	137	-			
24	Losses - United States	18	18	18	20			
25	- Provinces	57	4	4	4			
26	INDICATED PEAK (22+23-24-25)	25,618	30,932	33,755	33,428	33,833	34,393	35,341
27	annual change		1.6%	9.1%	-1.0%	1.2%	1.7%	2.8%
28	Curtailable load		1,670	1,910	1,870	2,190	2,340	2,200
29	RESERVE (15-26+28)	5,162	7,191	5,480	6,959	7,408	7,129	5,989
30	percent of indicated capability	16.8%	19.7%	14.7%	18.1%	19.0%	18.2%	15.3%
		1985	1993	1994	1995	1996	1997	1998
ENERGY (GW.h)								
31	Hydro	133,281	150,048	157,851	167,420			
32	Steam	-55	26	73	-			
33	Nuclear	3,180	4,807	5,406	4,511			
34	Internal Combustion	199	250	269	242			
35	Combustion Turbine	-5	25	2	-7			
36	Total	136,600	155,156	163,601	172,166			
37	Receipts - United States	3	684	28	838	300	200	200
38	- Provinces	31,877	30,192	28,577	27,504	31,600	31,600	31,600
39	Deliveries - Firm - United States	3,423	8,092	10,136	10,575	8,600	9,500	10,700
40	- Firm - Provinces	3,480	1,129	540	1,842	500	500	500
41	- Non-firm - United States	6,166	4,917	7,201	6,299			
42	- Non-firm - Provinces	11,150	1,003	2,543	5,856			
43	Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	144,261	170,891	171,786	175,936			
44	Non-firm deliveries within province	10,866	100	800	2,100			
45	Losses - United States	687	500	460	927			
46	- Provinces	1,048	70	30	449			
47	FIRM ENERGY (43-44-45-46)	131,660	170,221	170,496	172,460	182,050	186,450	188,650
48	annual change		3.7%	0.2%	1.2%	5.6%	2.4%	1.2%

Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - QUÉBEC

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1995-96	2000-01	2005-06	
1999-00	2000-01	2005-06	1985	1995-96	1995-96	
<b>MW</b>						
31,774	31,779	33,836				<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
625	625	625				Hydraulique 1
675	675	675				Vapeur 2
57	58	61				Nucléaire 3
878	878	878				Combustion interne 4
187	187	316				Turbine à combustion 5
34,196	34,202	36,391	2.2%	0.5%	0.9%	Non spécifié 6
						Total 7
27	27	27				Contrats de réceptions de puissance régulière:
5,330	5,269	5,119				États-Unis 8
						Provinces 9
329	347	347				Contrats de livraisons de puissance régulière:
56	45	45				États-Unis 10
39,168	39,106	41,145				Provinces 11
21	23	23				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
4	3	3				Pertes contractuelles - États-Unis 13
39,143	39,080	41,119	2.3%	0.3%	0.7%	- Provinces 14
						<b>PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15</b>
						<b>PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16</b>
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						Production de puissance nette 17
						Réceptions - États-Unis 18
						- Provinces 19
						Livraisons - États-Unis 20
						- Provinces 21
						Appel maximal satisfait 22
						Puissance non satisfaite 23
						Pertes - États-Unis 24
						- Provinces 25
36,483	37,223	39,293	2.7%	2.2%	1.6%	<b>APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26</b>
3.2%	2.0%	1.1%				<i>changement annuel</i> 27
2,170	2,170	2,080				Puissance réductible 28
4,830	4,027	3,906				<b>RÉSERVE (15-26+28) 29</b>
12.3%	10.3%	9.5%				<i>pourcentage de puissance maximale indiquée</i> 30
1999	2000	2005	1995	2000	2005	
			1985	1995	1995	
<b>GW.h</b>						<b>ÉNERGIE</b>
						Hydraulique 31
						Vapeur 32
						Nucléaire 33
						Combustion interne 34
						Turbine à combustion 35
						Total 36
200	200	200				Réceptions - États-Unis 37
31,500	31,000	30,500				- Provinces 38
10,600	9,000	2,300				Livraisons - Garantie - États-Unis 39
500	200	200				- Garantie - Provinces 40
						- Non garantie - États-Unis 41
						- Non garantie - Provinces 42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42) 43
						Livraisons non garanties intérieures 44
						Pertes - États-Unis 45
						- Provinces 46
192,350	196,950	209,450	2.7%	2.7%	2.0%	<b>ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47</b>
2.0%	2.4%	1.2%				<i>changement annuel</i> 48

**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - ONTARIO**

		Actual - Réel			Forecast - Prévision			
		Winter - Hiver						
No.		1985	1993-94	1994-95	1995-96	1996-97	1997-98	1998-99
CAPABILITY (MW)								
1	Hydro	7,193	7,249	7,192	7,215	7,318	7,384	7,418
2	Steam	9,537	10,869	9,375	9,440	10,034	10,051	10,062
3	Nuclear	7,276	14,164	14,164	13,395	13,395	13,395	13,395
4	Internal Combustion	8	27	28	29	31	32	32
5	Combustion Turbine	333	583	597	597	634	639	643
6	Unspecified	-	-	-	-	-	-	-
7	Total	24,347	32,892	31,356	30,676	31,412	31,501	31,550
Contracts for receipts of firm power:								
8	United States	-	30	30	30	30	30	30
9	Provinces	109	55	55	55	55	55	255
Contracts for deliveries of firm power:								
10	United States	472	-	-	-	-	-	-
11	Provinces	-	-	-	-	-	-	-
12	Total net capability (7+8+9-10-11)	23,984	32,977	31,441	30,761	31,497	31,586	31,835
13	Contractual losses - United States	..	-	-	-	-	-	-
14	- Provinces	-	-	-	-	-	-	-
15	INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	23,984	32,977	31,441	30,761	31,497	31,586	31,835
16	ACTUAL CAPABILITY			25,380	26,904			
PEAK LOAD								
17	Net Power Generation	21,533	28,473	25,135	24,028			
18	Receipts - United States	-	70	70	230			
19	- Provinces	-	68	139	61			
20	Deliveries - United States	-	3,837	1,594	955			
21	- Provinces	-	33	52	27			
22	Peak met	21,533	24,741	23,698	23,337			
23	Load not met	-	-	-	-			
24	Losses - United States	-	190	80	40			
25	- Provinces	-	..	..	..			
26	INDICATED PEAK (22+23-24-25)	21,533	24,551	23,618	23,297	24,080	24,480	24,790
27	annual change		6.6%	-3.8%	-1.4%	3.4%	1.7%	1.3%
28	Curtailable load		561	600	600	600	600	600
29	RESERVE (15-26+28)	2,451	8,987	8,423	8,064	8,017	7,706	7,645
30	percent of indicated capability	10.2%	27.3%	26.8%	26.2%	25.5%	24.4%	24.0%
		1985	1993	1994	1995	1996	1997	1998
ENERGY (GW.h)								
31	Hydro	41,239	40,752	39,081	38,803			
32	Steam	31,124	21,973	20,374	22,916			
33	Nuclear	48,459	78,508	91,066	86,216			
34	Internal Combustion	1	3	1	16			
35	Combustion Turbine	819	2,072	1,908	3,179			
36	Total	121,642	143,308	152,430	151,130			
37	Receipts - United States	1,699	2,765	1,387	1,659	263	263	263
38	- Provinces	9,647	1,579	1,342	1,656	500	500	734
39	Deliveries - Firm - United States	3,897	244	256	254	-	-	-
40	- Firm - Provinces	-	7	14	-	-	-	-
41	- Non-firm - United States	6,665	6,913	13,117	9,956			
42	- Non-firm - Provinces	44	217	565	619			
43	Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	122,382	140,271	141,207	143,616			
44	Non-firm deliveries within province	-	-	-	-			
45	Losses - United States	..	..	..	..			
46	- Provinces	..	..	..	..			
47	FIRM ENERGY (43-44-45-46)	122,382	140,271	141,207	143,616	146,179	149,077	151,538
48	annual change		-0.7%	0.7%	1.7%	1.8%	2.0%	1.7%



**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - ONTARIO**

Forecast - Prévvision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.	
Winter - Hiver			1995-96	2000-01	2005-06		
1999-00	2000-01	2005-06	1985	1995-96	1995-96		
MW							
7,451	7,471	7,518				PUISSANCE MAXIMALE	
10,267	10,267	10,267				Hydraulique	1
12,626	12,626	13,395				Vapeur	2
32	32	32				Nucléaire	3
643	643	343				Combustion interne	4
-	-	-				Turbine à combustion	5
31,019	31,039	31,555	2.3%	0.2%	0.3%	Non spécifié	6
						Total	7
30	-	-				Contrats de réceptions de puissance régulière:	
245	245	45				États-Unis	8
						Provinces	9
-	-	-				Contrats de livraisons de puissance régulière:	
-	-	-				États-Unis	10
31,294	31,284	31,600				Provinces	11
-	-	-				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11)	12
-	-	-				Pertes contractuelles - États-Unis	13
31,294	31,284	31,600	2.5%	0.3%	0.3%	- Provinces	14
						PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16
						L'APPEL MAXIMAL	
						Production de puissance nette	17
						Réceptions - États-Unis	18
						- Provinces	19
						Livraisons - États-Unis	20
						- Provinces	21
						Appel maximal satisfait	22
						Puissance non satisfaite	23
						Pertes - États-Unis	24
						- Provinces	25
25,280	25,610	27,360	0.8%	1.9%	1.6%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
2.0%	1.3%	1.3%				changement annuel	27
600	600	600				Puissance réductible	28
6,614	6,274	4,840				RÉSERVE (15-26+28)	29
21.1%	20.1%	15.3%				pourcentage de puissance maximale indiquée	30
1999	2000	2005	1995	2000	2005		
			1985	1995	1995		
GW.h						ÉNERGIE	
						Hydraulique	31
						Vapeur	32
						Nucléaire	33
						Combustion interne	34
						Turbine à combustion	35
						Total	36
263	-	-				Réceptions - États-Unis	37
1,900	1,600	200				- Provinces	38
-	-	-				Livraisons - Garantie - États-Unis	39
-	-	-				- Garantie - Provinces	40
						- Non garantie - États-Unis	41
						- Non garantie - Provinces	42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)	43
						Livraisons non garanties intérieures	44
						Pertes - États-Unis	45
						- Provinces	46
153,349	155,476	165,988	1.6%	1.6%	1.5%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
1.2%	1.4%	1.3%				changement annuel	48

**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - MANITOBA**

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévision		
	1985	Winter - Hiver		1995-96	1996-97	1997-98	1998-99
		1993-94	1994-95				
CAPABILITY (MW)							
1 Hydro	3,620	4,943	4,918	4,881	4,918	4,918	4,918
2 Steam	414	347	316	316	223	223	223
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4 Internal Combustion	27	18	18	18	18	18	18
5 Combustion Turbine	24	-	-	-	-	-	-
6 Unspecified	-	-	-	-	-	-	-
7 Total	4,085	5,308	5,252	5,215	5,159	5,159	5,159
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	300	-	-	300	500	500	500
9 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	30	500	650	650	500	550	550
11 Provinces	-	-	-	-	-	-	200
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	4,355	4,808	4,602	4,865	5,159	5,109	4,909
13 Contractual losses - United States	-	-	65	105	105	110	110
14 - Provinces	3	-	-	-	-	-	20
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	4,352	4,808	4,537	4,760	5,054	4,999	4,779
16 ACTUAL CAPABILITY			3,268	4,665			
PEAK LOAD							
17 Net Power Generation	2,985	4,636	4,569	4,531			
18 Receipts - United States	-	-	-	-			
19 - Provinces	-	124	119	207			
20 Deliveries - United States	-	1,016	1,188	922			
21 - Provinces	-	136	118	150			
22 Peak met	2,985	3,608	3,382	3,666			
23 Load not met	-	50	-	-			
24 Losses - United States	10	83	104	67			
25 - Provinces	43	11	10	11			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	2,932	3,564	3,268	3,588	3,555	3,636	3,689
27 annual change		4.8%	-8.3%	9.8%	-0.9%	2.3%	1.5%
28 Curtailable load			58	68	55	55	58
29 RESERVE (15-26+28)	1,420	1,244	1,327	1,240	1,554	1,418	1,148
30 percent of indicated capability	32.6%	25.9%	29.2%	26.1%	30.7%	28.4%	24.0%
	1985	1993	1994	1995	1996	1997	1998
ENERGY (GW.h)							
31 Hydro	22,406	26,891	28,146	29,013			
32 Steam	327	241	268	193			
33 Nuclear	-	-	-	-			
34 Internal Combustion	53	27	29	32			
35 Combustion Turbine	-	-	-	-			
36 Total	22,786	27,159	28,443	29,238			
37 Receipts - United States	45	196	42	56	291	395	395
38 - Provinces	1,238	925	1,010	1,133	-	-	-
39 Deliveries - Firm - United States	454	3,466	4,872	4,044	4,011	3,488	3,751
40 - Firm - Provinces	55	188	258	147	-	-	234
41 - Non-firm - United States	5,205	3,893	3,794	4,990			
42 - Non-firm - Provinces	2,272	2,130	1,689	1,706			
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	16,083	18,603	18,882	19,540			
44 Non-firm deliveries within province	37	-	16	15			
45 Losses - United States	492	611	808	785			
46 - Provinces	203	177	169	148			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	15,351	17,815	17,889	18,592	18,677	18,918	19,251
48 annual change		1.7%	0.4%	3.9%	0.5%	1.3%	1.8%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - MANITOBA**

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1995-96	2000-01	2005-06	
1999-00	2000-01	2005-06	1985	1995-96	1995-96	
<b>MW</b>						
4,918	4,918	4,918				<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
223	223	99				Hydraulique 1
-	-	-				Vapeur 2
18	18	18				Nucléaire 3
-	-	-				Combustion interne 4
-	-	-				Turbine à combustion 5
5,159	5,159	5,035	2.5%	-0.2%	-0.4%	Non spécifié 6
						Total 7
500	500	500				Contrats de réceptions de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 8
						Provinces 9
550	550	550				Contrats de livraisons de puissance régulière:
200	200	-				États-Unis 10
4,909	4,909	4,985				Provinces 11
110	110	105				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
20	20	-				Pertes contractuelles - États-Unis 13
4,779	4,779	4,880	0.9%	0.1%	0.2%	- Provinces 14
						PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						Production de puissance nette 17
						Réceptions - États-Unis 18
						- Provinces 19
						Livraisons - États-Unis 20
						- Provinces 21
						Appel maximal satisfait 22
						Puissance non satisfaite 23
						Pertes - États-Unis 24
						- Provinces 25
3,757	3,806	4,089	2.0%	1.2%	1.3%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26
1.8%	1.3%	1.4%				changement annuel 27
61	65	68				Puissance réductible 28
1,083	1,038	859				RÉSERVE (15-26+28) 29
22.7%	21.7%	17.6%				pourcentage de puissance maximale indiquée 30
1999	2000	2005	1995	2000	2005	
			1985	1995	1995	
<b>GW.h</b>						<b>ÉNERGIE</b>
						Hydraulique 31
						Vapeur 32
						Nucléaire 33
						Combustion interne 34
						Turbine à combustion 35
						Total 36
395	395	395				Réceptions - États-Unis 37
-	-	-				- Provinces 38
4,805	4,345	4,172				Livraisons - Garantie - États-Unis 39
1,400	1,400	-				- Garantie - Provinces 40
						- Non garantie - États-Unis 41
						- Non garantie - Provinces 42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42) 43
						Livraisons non garanties intérieures 44
						Pertes - États-Unis 45
						- Provinces 46
19,562	19,976	21,322	1.9%	1.4%	1.4%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47
1.6%	2.1%	1.3%				changement annuel 48



Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - SASKATCHEWAN

		Actual - Réel			Forecast - Prévision			
		Winter - Hiver						
No.		1985	1993-94	1994-95	1995-96	1996-97	1997-98	1998-99
CAPABILITY (MW)								
1	Hydro	675	847	847	847	847	847	847
2	Steam	1,719	1,852	1,852	1,851	1,851	1,851	1,851
3	Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4	Internal Combustion	7	2	2	-	-	-	-
5	Combustion Turbine	136	136	136	136	136	136	136
6	Unspecified	-	-	-	-	-	-	-
7	Total	2,537	2,837	2,837	2,834	2,834	2,834	2,834
Contracts for receipts of firm power:								
8	United States	-	100	100	100	100	100	100
9	Provinces	-	150	-	-	-	-	-
Contracts for deliveries of firm power:								
10	United States	-	-	-	-	-	-	-
11	Provinces	3	-	-	-	-	-	-
12	Total net capability (7+8+9-10-11)	2,534	3,087	2,937	2,934	2,934	2,934	2,934
13	Contractual losses - United States	-	-	-	-	-	-	-
14	- Provinces	..	-	-	-	-	-	-
15	INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	2,534	3,087	2,937	2,934	2,934	2,934	2,934
16	ACTUAL CAPABILITY			2,995	2,934			
PEAK LOAD								
17	Net Power Generation	2,197	2,293	2,460	2,598			
18	Receipts - United States	-	18	24	16			
19	- Provinces	-	171	41	10			
20	Deliveries - United States	-	-	-	-			
21	- Provinces	-	-	-	-			
22	Peak met	2,197	2,482	2,525	2,624			
23	Load not met	5	-	-	-			
24	Losses - United States	-	-	-	-			
25	- Provinces	-	-	-	-			
26	INDICATED PEAK (22+23-24-25)	2,202	2,482	2,525	2,624	2,563	2,587	2,616
27	annual change		1.1%	1.7%	3.9%	-2.3%	0.9%	1.1%
28	Curtailable load		156	168				
29	RESERVE (15-26+28)	332	761	580	310	371	347	318
30	percent of indicated capability	13.1%	24.7%	19.7%	10.6%	12.6%	11.8%	10.8%
		1985	1993	1994	1995	1996	1997	1998
ENERGY (GW.h)								
31	Hydro	1,941	4,051	3,393	4,118			
32	Steam	9,838	11,099	12,018	12,126			
33	Nuclear	-	-	-	-			
34	Internal Combustion	7	56	-	-			
35	Combustion Turbine	45	6	67	118			
36	Total	11,831	15,212	15,478	16,362			
37	Receipts - United States	93	147	128	65	-	-	-
38	- Provinces	1,359	1,411	1,566	1,312	-	-	-
39	Deliveries - Firm - United States	12	-	-	-	-	-	-
40	- Firm - Provinces	2	6	63	12	-	-	-
41	- Non-firm - United States	151	229	10	150			
42	- Non-firm - Provinces	1,233	1,314	1,107	1,338			
43	Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	11,885	15,221	15,992	16,239			
44	Non-firm deliveries within province	2	-	-	-			
45	Losses - United States	..	..	..	..			
46	- Provinces	..	..	..	..			
47	FIRM ENERGY (43-44-45-46)	11,883	15,221	15,992	16,239	15,772	15,806	15,989
48	annual change		4.1%	5.1%	1.5%	-2.9%	0.2%	1.2%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - SASKATCHEWAN**

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1995-96	2000-01	2005-06	
1999-00	2000-01	2005-06	1985	1995-96	1995-96	
MW						
	847	847	847			PUISSANCE MAXIMALE
	1,851	1,851	1,851			Hydraulique 1
	-	-	-			Vapeur 2
	-	-	-			Nucléaire 3
	230	230	324			Combustion interne 4
	-	-	-			Turbine à combustion 5
	2,928	2,928	3,022	1.1%	0.7%	Non spécifié 6
						Total 7
	100	100	100			Contrats de réceptions de puissance régulière:
	-	-	-			États-Unis 8
	-	-	-			Provinces 9
	-	-	-			Contrats de livraisons de puissance régulière:
	-	-	-			États-Unis 10
	-	-	-			Provinces 11
	3,028	3,028	3,122			Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
	-	-	-			Pertes contractuelles - États-Unis 13
	-	-	-			- Provinces 14
	3,028	3,028	3,122	1.5%	0.6%	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16
						L'APPEL MAXIMAL
						Production de puissance nette 17
						Réceptions - États-Unis 18
						- Provinces 19
						Livraisons - États-Unis 20
						- Provinces 21
						Appel maximal satisfait 22
						Puissance non satisfaite 23
						Pertes - États-Unis 24
						- Provinces 25
	2,650	2,667	2,749	1.8%	0.3%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26
	1.3%	0.6%	0.6%			changement annuel 27
						Puissance réductible 28
	378	361	373			RÉSERVE (15-26+28) 29
	12.5%	11.9%	11.9%			pourcentage de puissance maximale indiquée 30
	1999	2000	2005	1995	2000	2005
				1985	1995	1995
GW.h						ÉNERGIE
						Hydraulique 31
						Vapeur 32
						Nucléaire 33
						Combustion interne 34
						Turbine à combustion 35
						Total 36
						Réceptions - États-Unis 37
						- Provinces 38
						Livraisons - Garantie - États-Unis 39
						- Garantie - Provinces 40
						- Non garantie - États-Unis 41
						- Non garantie - Provinces 42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42) 43
						Livraisons non garanties intérieures 44
						Pertes - États-Unis 45
						- Provinces 46
	16,105	16,324	16,922	3.2%	0.1%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47
	0.7%	1.4%	0.7%			changement annuel 48

**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - ALBERTA**

	Actual - Réel			Forecast - Prévision			
		Winter - Hiver					
No.	1985	1993-94	1994-95	1995-96	1996-97	1997-98	1998-99
CAPABILITY (MW)							
1 Hydro	814	819	819	819	819	819	819
2 Steam	5,808	6,945	7,364	7,344	7,384	7,394	7,394
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4 Internal Combustion	22	46	16	16	16	16	16
5 Combustion Turbine	528	465	497	477	477	477	477
6 Unspecified	-	-	-	-	-	-	-
7 Total	7,172	8,275	8,696	8,656	8,696	8,706	8,706
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	-	-	-	-	-	-	-
9 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	-	-	-	-	-	-	-
11 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	7,172	8,275	8,696	8,656	8,696	8,706	8,706
13 Contractual losses - United States	-	-	-	-	-	-	-
14 - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	7,172	8,275	8,696	8,656	8,696	8,706	8,706
16 ACTUAL CAPABILITY							
PEAK LOAD							
17 Net Power Generation		6,881	6,930	6,557			
18 Receipts - United States		-	-	-			
19 - Provinces		35	35	410			
20 Deliveries - United States		-	-	-			
21 - Provinces		42	-	43			
22 Peak met	5,259	6,874	6,965	6,924			
23 Load not met	-	-	-	-			
24 Losses - United States		-	-	-			
25 - Provinces		..	-	..			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	5,259	6,874	6,965	6,924	7,062	7,203	7,348
27 annual change		1.7%	1.3%	-0.6%	2.0%	2.0%	2.0%
28 Curtailable load		600	535	700	700	700	700
29 RESERVE (15-26+28)	1,913	2,001	2,266	2,432	2,334	2,203	2,058
30 percent of indicated capability	26.7%	24.2%	26.1%	28.1%	26.8%	25.3%	23.6%
	1985	1993	1994	1995	1996	1997	1998
ENERGY (GW.h)							
31 Hydro	1,393	1,808	1,806	2,190			
32 Steam	30,248	44,559	47,987	47,569			
33 Nuclear	-	-	-	-			
34 Internal Combustion	47	21	85	93			
35 Combustion Turbine	1,664	2,275	2,483	2,634			
36 Total	33,352	48,663	52,361	52,486			
37 Receipts - United States	-	2	3	2	-	-	-
38 - Provinces	278	683	193	271	-	-	-
39 Deliveries - Firm - United States	-	-	-	-	-	-	-
40 - Firm - Provinces	1	1	1	1	-	-	-
41 - Non-firm - United States	-	-	-	-			
42 - Non-firm - Provinces	425	1,858	2,326	1,247			
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	33,204	47,489	50,230	51,511			
44 Non-firm deliveries within province	-	891	1,228	-			
45 Losses - United States	-	-	-	-			
46 - Provinces	..	..	..	..			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	33,204	46,598	49,002	51,511	52,364	53,411	54,479
48 annual change		3.2%	5.2%	5.1%	1.7%	2.0%	2.0%



**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - ALBERTA**

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuelle			
Winter - Hiver			1995-96	2000-01	2005-06	No.
1999-00	2000-01	2005-06	1985	1995-96	1995-96	
MW						PUISSANCE MAXIMALE
819	819	819				Hydraulique 1
7,332	7,116	6,544				Vapeur 2
-	-	-				Nucléaire 3
16	16	16				Combustion interne 4
477	477	477				Turbine à combustion 5
-	-	532				Non spécifié 6
8,644	8,428	8,388	1.9%	-0.5%	-0.3%	Total 7
-	-	-				Contrats de réceptions de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 8
-	-	-				Provinces 9
-	-	-				Contrats de livraisons de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 10
-	-	-				Provinces 11
8,644	8,428	8,388				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
-	-	-				Pertes contractuelles - États-Unis 13
-	-	-				- Provinces 14
8,644	8,428	8,388	1.9%	-0.5%	-0.3%	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16
						L'APPEL MAXIMAL
						Production de puissance nette 17
						Réceptions - États-Unis 18
						- Provinces 19
						Livraisons - États-Unis 20
						- Provinces 21
						Appel maximal satisfait 22
						Puissance non satisfaite 23
						Pertes - États-Unis 24
						- Provinces 25
7,494	7,644	8,409	2.8%	2.0%	2.0%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26
2.0%	2.0%	1.9%				<i>changement annuel</i> 27
700	700	700				Puissance réductible 28
1,850	1,484	679				RÉSERVE (15-26+28) 29
21.4%	17.6%	8.1%				<i>pourcentage de puissance maximale indiquée</i> 30
1999	2000	2005	1995 1985	2000 1995	2005 1995	
GW.h						ÉNERGIE
						Hydraulique 31
						Vapeur 32
						Nucléaire 33
						Combustion interne 34
						Turbine à combustion 35
						Total 36
-	-	-				Réceptions - États-Unis 37
-	-	-				- Provinces 38
-	-	-				Livraisons - Garantie - États-Unis 39
-	-	-				- Garantie - Provinces 40
						- Non garantie - États-Unis 41
						- Non garantie - Provinces 42
55,569	56,680	62,348	4.5%	1.9%	1.9%	Total disponible (36+37+38-39-40-41-42) 43
2.0%	2.0%	1.9%				Livraisons non garanties intérieures 44
						Pertes - États-Unis 45
						- Provinces 46
						ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47
						<i>changement annuel</i> 48

**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - BRITISH COLUMBIA**

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévision		
	1985	1993-94	1994-95	1995-96	1996-97	1997-98	1998-99
<b>CAPABILITY (MW)</b>							
1 Hydro	11,092	10,687	10,473	10,484	10,573	10,584	11,084
2 Steam	1,355	717	759	759	759	759	765
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4 Internal Combustion	91	69	89	89	89	94	91
5 Combustion Turbine	160	151	146	146	146	146	146
6 Unspecified	-	-	-	-	-	-	335
7 Total	12,698	11,624	11,467	11,478	11,567	11,583	12,421
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	-	-	-	-	-	-	-
9 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	5	402	402	216	216	216	216
11 Provinces	1	1	1	1	1	1	1
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	12,692	11,221	11,064	11,261	11,350	11,366	12,204
13 Contractual losses - United States	..	28	28	..	..	..	..
14 - Provinces	1	..	..	..	..	..	..
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	12,691	11,193	11,036	11,261	11,350	11,366	12,204
16 ACTUAL CAPABILITY			11,036	10,996			
<b>PEAK LOAD</b>							
17 Net Power Generation		10,207	10,418	10,599			
18 Receipts - United States		103	58	11			
19 - Provinces		35	35	35			
20 Deliveries - United States		295	229	109			
21 - Provinces		38	36	22			
22 Peak met	8,552	10,012	10,246	10,514			
23 Load not met	-	-	-	-			
24 Losses - United States	64	21	16	2			
25 - Provinces	1	3	3	8			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	8,487	9,988	10,227	10,504	10,909	11,093	11,364
27 annual change		-0.8%	2.4%	2.7%	3.9%	1.7%	2.4%
28 Curtailable load							
29 RESERVE (15-26+28)	4,204	1,205	809	757	441	273	840
30 percent of indicated capability	33.1%	10.8%	7.3%	6.7%	3.9%	2.4%	6.9%
	1985	1993	1994	1995	1996	1997	1998
<b>ENERGY (GW.h)</b>							
31 Hydro	57,517	53,174	54,304	50,181			
32 Steam	1,573	6,321	6,879	7,914			
33 Nuclear	-	-	-	-			
34 Internal Combustion	215	65	62	67			
35 Combustion Turbine	-1	193	825	880			
36 Total	59,304	59,753	62,070	59,042			
37 Receipts - United States	837	3,633	5,274	4,738	-	-	-
38 - Provinces	426	1,842	2,279	1,188	1	1	1
39 Deliveries - Firm - United States	1,841	1,889	1,727	1,328	1,257	1,259	1,260
40 - Firm - Provinces	6	21	1	11	2	2	2
41 - Non-firm - United States	9,116	3,362	7,273	2,157			
42 - Non-firm - Provinces	270	251	23	20			
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	49,334	59,705	60,599	61,452			
44 Non-firm deliveries within province	-	225	180	196			
45 Losses - United States	143	148	238	160			
46 - Provinces	387	17	15	24			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	48,804	59,315	60,166	61,072	64,938	66,607	68,455
48 annual change		3.0%	1.4%	1.5%	6.3%	2.6%	2.8%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - COLOMBIE-BRITANNIQUE**

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1995-96	2000-01	2005-06	
1999-00	2000-01	2005-06	1985	1995-96	1995-96	
<b>MW</b>						
11,214	11,214	11,214				
725	725	725				
-	-	-				
92	92	92				
480	834	1,188				
335	335	335				
12,846	13,200	13,554	-1.0%	2.8%	1.7%	
-	-	-				
-	-	-				
216	216	216				
1	1	1				
12,629	12,983	13,337				
..	..	..				
..	..	..				
12,629	12,983	13,337	-1.2%	2.9%	1.7%	
11,652	11,906	12,684	2.2%	2.5%	1.9%	
2.5%	2.2%	1.3%				
977	1,077	653				
7.7%	8.3%	4.9%				
1999	2000	2005	1995	2000	2005	
			1985	1995	1995	
<b>GW.h</b>						
-	-	-				
1	1	1				
1,261	1,235	1,102				
2	2	2				
70,428	72,361	77,267	2.3%	3.5%	2.4%	
2.9%	2.7%	1.3%				



**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - YUKON**

	Actual - Réel				Forecast - Prévision			
		Winter - Hiver						
No.	1985	1993-94	1994-95	1995-96	1996-97	1997-98	1998-99	
CAPABILITY (MW)								
1 Hydro	78	78	76	76	76	76	76	
2 Steam	-	-	-	-	-	-	-	
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-	
4 Internal Combustion	41	57	59	59	59	59	59	
5 Combustion Turbine	3	-	-	-	-	-	-	
6 Unspecified	-	-	-	-	-	-	-	
7 Total	122	135	135	135	135	135	135	
Contracts for receipts of firm power:								
8 United States	-	-	-	-	-	-	-	
9 Provinces	-	-	-	-	-	-	-	
Contracts for deliveries of firm power:								
10 United States	-	-	-	-	-	-	-	
11 Provinces	-	-	-	-	-	-	-	
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	122	135	135	135	135	135	135	
13 Contractual losses - United States	-	-	-	-	-	-	-	
14 - Provinces	-	-	-	-	-	-	-	
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	122	135	135	135	135	135	135	
16 ACTUAL CAPABILITY			135	117				
PEAK LOAD								
17 Net Power Generation	53	57	62	88				
18 Receipts - United States	-	-	-	-				
19 - Provinces	-	-	-	-				
20 Deliveries - United States	-	-	-	-				
21 - Provinces	-	-	-	-				
22 Peak met	53	57	62	88				
23 Load not met	-	-	-	-				
24 Losses - United States	-	-	-	-				
25 - Provinces	-	-	-	-				
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	53	57	62	88	87	87	88	
27 annual change		-26.9%	8.8%	41.9%	-1.1%	0.0%	1.1%	
28 Curtailable load								
29 RESERVE (15-26+28)	69	78	73	47	48	48	47	
30 percent of indicated capability	56.6%	57.8%	54.1%	34.8%	35.6%	35.6%	34.8%	
	1985	1993	1994	1995	1996	1997	1998	
ENERGY (GW.h)								
31 Hydro	228	289	266	314				
32 Steam	-	-	-	-				
33 Nuclear	-	-	-	-				
34 Internal Combustion	23	48	33	72				
35 Combustion Turbine	-	-	-	-				
36 Total	251	337	299	386				
37 Receipts - United States	-	-	-	-	-	-	-	
38 - Provinces	-	-	-	-	-	-	-	
39 Deliveries - Firm - United States	-	-	-	-	-	-	-	
40 - Firm - Provinces	-	-	-	-	-	-	-	
41 - Non-firm - United States	-	-	-	-				
42 - Non-firm - Provinces	-	-	-	-				
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	251	337	299	386				
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	-				
45 Losses - United States	-	-	-	-				
46 - Provinces	-	-	-	-				
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	251	337	299	386	504	520	525	
48 annual change		-29.8%	-11.3%	29.1%	30.6%	3.2%	1.0%	

Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - YUKON

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1995-96	2000-01	2005-06	
1999-00	2000-01	2005-06	1985	1995-96	1995-96	
<b>MW</b>						
83	83	83				<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
-	-	-				Hydraulique 1
-	-	-				Vapeur 2
60	61	65				Nucléaire 3
-	-	-				Combustion interne 4
-	-	-				Turbine à combustion 5
143	144	148	1.0%	1.3%	0.9%	Non spécifié 6
-	-	-				Total 7
-	-	-				Contrats de réceptions de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 8
-	-	-				Provinces 9
-	-	-				Contrats de livraisons de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 10
143	144	148				Provinces 11
-	-	-				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
-	-	-				Pertes contractuelles - États-Unis 13
-	-	-				- Provinces 14
143	144	148	1.0%	1.3%	0.9%	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						Production de puissance nette 17
						Réceptions - États-Unis 18
						- Provinces 19
						Livraisons - États-Unis 20
						- Provinces 21
						Appel maximal satisfait 22
						Puissance non satisfaite 23
						Pertes - États-Unis 24
						- Provinces 25
89	90	95	5.2%	0.5%	0.8%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26
1.1%	1.1%	1.1%				changement annuel 27
						Puissance réductible 28
54	54	53				RÉSERVE (15-26+28) 29
37.8%	37.5%	35.8%				pourcentage de puissance maximale indiquée 30
1999	2000	2005	1995	2000	2005	
			1985	1995	1995	
<b>GW.h</b>						
						<b>ÉNERGIE</b>
						Hydraulique 31
						Vapeur 32
						Nucléaire 33
						Combustion interne 34
						Turbine à combustion 35
						Total 36
-	-	-				Réceptions - États-Unis 37
-	-	-				- Provinces 38
-	-	-				Livraisons - Garantie - États-Unis 39
-	-	-				- Garantie - Provinces 40
						- Non garantie - États-Unis 41
						- Non garantie - Provinces 42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42) 43
						Livraisons non garanties intérieures 44
						Pertes - États-Unis 45
						- Provinces 46
530	535	550	4.4%	6.7%	3.6%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47
1.0%	0.9%	0.6%				changement annuel 48

**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - NORTHWEST TERRITORIES**

	Actual - Réel				Forecast - Prévision		
		Winter - Hiver					
No.	1985	1993-94	1994-95	1995-96	1996-97	1997-98	1998-99
CAPABILITY (MW)							
1 Hydro	46	48	48	48	52	52	52
2 Steam	-	-	-	-	-	-	-
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4 Internal Combustion	117	170	179	116	116	120	120
5 Combustion Turbine	-	26	24	3	3	3	3
6 Unspecified	-	-	-	-	-	-	-
7 Total	163	244	251	167	171	175	175
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	-	-	-	-	-	-	-
9 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	-	-	-	-	-	-	-
11 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	163	244	251	167	171	175	175
13 Contractual losses - United States	-	-	-	-	-	-	-
14 - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	163	244	251	167	171	175	175
16 ACTUAL CAPABILITY			250	167			
PEAK LOAD							
17 Net Power Generation	96	89	95	97			
18 Receipts - United States	-	-	-	-			
19 - Provinces	-	-	-	-			
20 Deliveries - United States	-	-	-	-			
21 - Provinces	-	-	-	-			
22 Peak met	96	89	95	97			
23 Load not met	-	-	-	-			
24 Losses - United States	-	-	-	-			
25 - Provinces	-	-	-	-			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	96	89	95	97	100	102	103
27 annual change		-12.7%	6.7%	2.1%	3.1%	2.0%	1.0%
28 Curtailable load							
29 RESERVE (15-26+28)	67	155	156	70	71	73	72
30 percent of indicated capability	41.1%	63.5%	62.2%	41.9%	41.5%	41.7%	41.1%
	1985	1993	1994	1995	1996	1997	1998
ENERGY (GW.h)							
31 Hydro	324	264	188	204			
32 Steam	-	-	-	-			
33 Nuclear	-	-	-	-			
34 Internal Combustion	177	237	297	320			
35 Combustion Turbine	-	96	93	99			
36 Total	501	597	578	623			
37 Receipts - United States	-	-	-	-	-	-	-
38 - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
39 Deliveries - Firm - United States	-	-	-	-	-	-	-
40 - Firm - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
41 - Non-firm - United States	-	-	-	-			
42 - Non-firm - Provinces	-	-	-	-			
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	501	597	578	623			
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	-			
45 Losses - United States	-	-	-	-			
46 - Provinces	-	-	-	-			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	501	597	578	623	617	622	631
48 annual change		2.4%	-3.2%	7.8%	-1.0%	0.8%	1.4%



**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - TERRITOIRES DU NORD-OUEST**

Forecast - Prévission			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1995-96	2000-01	2005-06	
1999-00	2000-01	2005-06	1985	1995-96	1995-96	
<b>MW</b>						
56	64	64				<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
-	-	-				Hydraulique 1
-	-	-				Vapeur 2
123	123	126				Nucléaire 3
3	-	-				Combustion interne 4
-	-	-				Turbine à combustion 5
182	187	190	0.2%	2.3%	1.3%	Non spécifié 6
-	-	-				Total 7
-	-	-				Contrats de réceptions de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 8
-	-	-				Provinces 9
-	-	-				Contrats de livraisons de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 10
182	187	190				Provinces 11
-	-	-				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
-	-	-				Pertes contractuelles - États-Unis 13
-	-	-				- Provinces 14
182	187	190	0.2%	2.3%	1.3%	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						Production de puissance nette 17
						Réceptions - États-Unis 18
						- Provinces 19
						Livraisons - États-Unis 20
						- Provinces 21
						Appel maximal satisfait 22
						Puissance non satisfaite 23
						Pertes - États-Unis 24
						- Provinces 25
105	106	114	0.1%	1.8%	1.6%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26
1.9%	1.0%	1.5%				changement annuel 27
77	81	76				Puissance réductible 28
42.3%	43.3%	40.0%				RÉSERVE (15-26+28) 29
						pourcentage de puissance maximale indiquée 30
1999	2000	2005	1995	2000	2005	
			1985	1995	1995	
<b>GW.h</b>						<b>ÉNERGIE</b>
						Hydraulique 31
						Vapeur 32
						Nucléaire 33
						Combustion interne 34
						Turbine à combustion 35
						Total 36
-	-	-				Réceptions - États-Unis 37
-	-	-				- Provinces 38
-	-	-				Livraisons - Garantie - États-Unis 39
-	-	-				- Garantie - Provinces 40
						- Non garantie - États-Unis 41
						- Non garantie - Provinces 42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42) 43
						Livraisons non garanties intérieures 44
						Pertes - États-Unis 45
						- Provinces 46
641	652	652	2.2%	0.9%	0.5%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47
1.6%	1.7%	0.0%				changement annuel 48

## APPENDIX / ANNEXE A

### Major Changes in Electric Power Capability, By Province, 1995-96 to 2005-2006

### Changements majeurs de la puissance d'énergie électrique, par province, 1995-96 à 2005-2006

		Name - Nom	Type <sup>1</sup>	Details - Détails	Total
<b><u>Newfoundland - Terre-Neuve</u></b>					
2000-2001	Newfoundland & Labrador Hydro	Granite Canal	H	2 units \ unités	31
2001-2002	Newfoundland & Labrador Hydro	Island Pond	H	2 units \ unités	30
2003-2004	Newfoundland & Labrador Hydro	Round Pond	H	1 unit \ unité	18
<b><u>Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard</u></b>					
2002-2003	Maritime Electric	Charlottetown	CT/TC	1 unit \ unité	24
<b><u>Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</u></b>					
1996-1997	other - autre	Brooklyn	S/V	1 unit \ unité	21
1999-2000	Nova Scotia Power	Glance Bay	S/V	1 unit \ unité	117
2005-2006	Nova Scotia Power	Point Aconi	S/V	1 unit \ unité	165
2005-2006	Nova Scotia Power	-	CT/TC	1 unit \ unité	100
<b><u>New Brunswick - Nouveau-Brunswick</u></b>					
1996-1997	Fraser Inc.	Edmunston	S/V	1 unit \ unité	38
2005-2006	NB Power	Grand Lake	S/V	1 unit \ unité	-57
2005-2006	NB Power	Courtney Bay	S/V	1 unit \ unité	-44
<b><u>Québec</u></b>					
1995-1996	Hydro-Québec	La Grande-1	H	6 units \ unités	675
1996-1997	Hydro-Québec	Laforge-2	H	2 units \ unités	289
2001-2002	Hydro-Québec	Ste-Marguerite	H	2 units \ unités	828

<sup>1</sup> CT/TC - Combustion turbine - turbine à combustion  
H - Hydro - Hydraulique  
N - Nuclear - Nucléaire  
S/V - Steam - Vapeur

## APPENDIX / ANNEXE A

### Major Changes in Electric Power Capability, By Province, 1995-96 to 2005-2006

### Changements majeurs de la puissance d'énergie électrique, par province, 1995-96 à 2005-2006

		Name - Nom	Type	Details - Détails	Total
<b><u>Ontario</u></b>					
1996-1997	Ontario Hydro	Lambton	S/V	1 unit \ unité	485
1999-2000	Ontario Hydro	Bruce 'A'	N	1 unit \ unité	-769
2001-2002	Ontario Hydro	Bruce 'A'	N	1 unit \ unité	769
<b><u>Manitoba</u></b>					
1996-1997	Manitoba Hydro	Brandon	S/V	closed \ fermée	-93
2005-2006	Manitoba Hydro	Selkirk	S/V	closed \ fermée	-124
<b><u>Saskatchewan</u></b>					
1999-2000	SaskPower	-	CT/TC	-	94
2003-2004	SaskPower	-	CT/TC	-	94
<b><u>Alberta</u></b>					
1995-1996	Alberta Power	Sturgeon	CT/TC	2 units \ unités	-20
1996-1997	Medicine Hat, City of	Medicine Hat	S/V	1 unit \ unité	30
1999-2000	Alberta Power	Battle River	S/V	2 units \ unités	-62
2000-2001	Edmonton Power	Rosssdale	S/V	3 units \ unités	-216
2005-2006	Transalta Utilities	Wabamum	S/V	4 units \ unités	-572
2005-2006	other - autre	-	-	-	532
<b><u>British Columbia - Colombie-Britannique</u></b>					
1996-1997	other - autre	-	H	-	73
1998-1999	B.C. Hydro	Revelstoke	H	1 unit \ unité	500
1999-2000	B.C. Hydro	Seven Mile	H	1 unit \ unité	90
1999-2000	B.C. Hydro	Stave Falls	H	1 unit \ unité	40
1999-2000	B.C. Hydro	Burrard	CT/TC	1 unit \ unité	334
2000-2001	B.C. Hydro	Burrard	CT/TC	1 unit \ unité	354
2005-2006	B.C. Hydro	Burrard	CT/TC	1 unit \ unité	354



## **APPENDIX B / ANNEXE B**

---

### **Canadian Electricity Association - Electric Power Statistics Committee**

### **Association canadienne de l'électricité - Comité des statistiques de l'électricité**

#### **Chairman - Président**

G. Rheault, Manitoba Hydro

#### **Committee Members - Membres du comité:**

H. Belliveau, New Brunswick Power Commission - Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

K. Boone, Newfoundland and Labrador Hydro

G. Bruce, Saskatchewan Power Corp.

D. Conrad, Nova Scotia Power

T. Courtoreille, NWT Power Corp.

P. Gélneau, Canadian Electricity Association - Association canadienne de l'électricité

S. Grenier, Statistics Canada - Statistique Canada

P-C. Lee, Natural Resources Canada - Ressources naturelles Canada

P. Morin, Hydro-Québec

J. Murray, The Yukon Electric Company Ltd.

P. Ng, British Columbia Hydro and Power Authority

C. Stevens, Ontario Hydro

D. Walker, National Energy Board - Office national de l'énergie

R. Younker, Maritime Electric Co. Ltd.





Statistique Canada

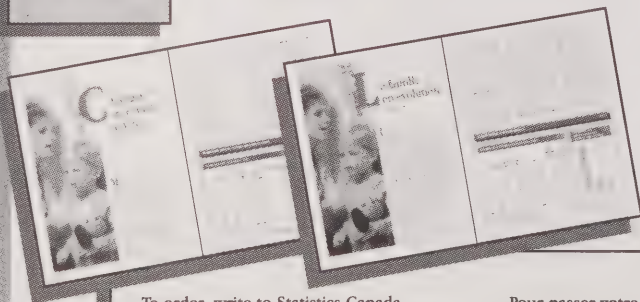
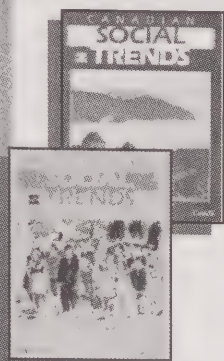
## MERCI DE VOTRE COMMANDE!





Don't let the changing world  
take you by surprise!

Ne soyez pas dépassé  
par les événements!



An aging population. Lone-parent families. A diverse labour force. Do you know how today's social changes will affect your future ... your organization ... and your family?

Keep pace with the dramatic shifts in Canada's evolving social fabric with Statistic Canada's best-selling quarterly, **Canadian Social Trends**. With vast and varied reports on major changes in key social issues and trends, this periodical incorporates findings from over 50 national surveys.

Written by some of Canada's leading-edge social analysts, **Canadian Social Trends** combines painstaking research with dynamic prose on topics like **ethnic diversity**, **low-income families**, **time-crunch stress**, **violent crime** and much more — all in a colourful, easy-to-read, magazine format.

**A lasting record of changing times!**

Join the thousands of business and policy analysts, social-science professionals, and academics who trust **Canadian Social Trends** to demystify the causes and consequences of change in Canadian society. Don't miss a single issue — subscribe today.

**Canadian Social Trends** (catalogue number 11-0080XPE) is \$34 (plus GST and applicable PST) annually in Canada, US\$41 in the United States and US\$48 in other countries.

**Le vieillissement de la population.**

Les familles monoparentales. La diversification de la population active. Savez-vous comment les changements sociaux d'aujourd'hui vont se répercuter sur votre avenir, votre organisation, votre famille?

Suivez l'évolution spectaculaire de la société canadienne grâce à **Tendances sociales canadiennes**, une publication trimestrielle de Statistique Canada. Avec des articles vastes et variés sur les principaux changements caractérisant les questions et les tendances sociales principales, cette publication intègre les résultats de plus de 50 enquêtes nationales.

Certains des analystes sociaux les plus reconnus du Canada rédigent des articles dans **Tendances sociales canadiennes**. Ils présentent les résultats de recherches minutieuses dans un style attrayant pour des sujets tels que la **diversité ethnique**, les **familles à faible revenu**, le **stress dû au manque de temps**, le **crime** et bien d'autres encore dans une revue haute en couleur et de lecture aisée.

**Un dossier permanent d'une époque en évolution!**

Des milliers d'analystes des entreprises et des politiques, de professionnels des sciences sociales et d'universitaires lisent **Tendances sociales canadiennes** pour identifier les causes et les conséquences de l'évolution de la société canadienne. Ne manquez pas un numéro, abonnez-vous dès aujourd'hui.

L'abonnement annuel à **Tendances sociales canadiennes** (n° 11-0080XPF au catalogue) coûte 34 \$ (plus la TPS et la TVP en vigueur) au Canada, 41 \$ US aux États-Unis et 48 \$ US dans les autres pays.

To order, write to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

If more convenient, fax your order to 1-613-951-1584 or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard. Via Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

Pour passer votre commande, écrivez à Statistique Canada, Division des Opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, ou adressez-vous au centre de services-conseils de Statistique Canada le plus proche de chez vous et dont la liste figure dans cette publication.

Vous pouvez aussi envoyer votre commande par télécopieur, au 1-613-951-1584, ou téléphoner sans frais au 1-800-267-6677 et donner votre numéro de carte VISA ou MasterCard. Via l'Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

# Canada: A Portrait

## A Memorable Journey Through Canada

A book to captivate everyone, **Canada: A Portrait** is a compelling record in words and pictures of the excitement and diversity of present-day Canada. This all-new edition of Statistics Canada's proven bestseller features a striking full-colour dustjacket reproduction of *Sweetgrass*, the rich impressionistic painting by Canadian artist Frank Mayrs. Once you open its appealing cover, you will discover that **Canada: A Portrait** not only delights the eye, it stimulates the imagination. Each page is brimming with lively and intriguing facts, bringing to life the personality and charisma of Canada in a clear, easy-to-read and entertaining narrative.

### From the important to the whimsical...

**Canada: A Portrait** presents you with the perfect opportunity to explore Canada at your leisure with just the turn of a page. Investigate the diverse regions of Canada from Mount Logan in the Yukon to the St. John River in New Brunswick. Delve into the heartbeat of Canada's society: Who are we? Where do we live? What do we believe in? See how the economy is evolving and what makes it tick. Learn about the activities enjoyed by today's Canadians, such as opera and hockey and home computers. **Canada: A Portrait** offers a complete examination of this unique country and reflects many interesting perspectives.

### The Land, The People, The Society, Arts and Leisure, The Economy and Canada in the World

Six chapters provide a guided tour of both the physical and the human landscape of Canada. Each chapter is enriched with personal insights on "being Canadian," shared with you by such eminent people as Myriam Bédard, Gerhard Herzberg and Joe Schlesinger and is adorned with a gallery of imaginative pictorial images.

### Share the Canada: A Portrait experience with your family, friends and colleagues

Its charming format, rich design, intriguing content and attractive price make this a keepsake volume, ideal both to give and to receive.

**Canada: A Portrait** is available for only \$39.95 in Canada (plus GST, applicable PST and shipping and handling), US \$51.95 in the United States and US \$59.95 in other countries. To order, write to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication. Call toll-free: 1-800-700-1033 and use your Visa and MasterCard or fax your order to (613) 951-1584.

# Un portrait du Canada

## Un voyage mémorable à travers le Canada



**Un portrait du Canada** captivera tout le monde. C'est un recueil irrésistible, en mots et en images, de tout ce qui fait le dynamisme et la diversité du Canada d'aujourd'hui. Cette nouvelle édition de l'indiscutable best-seller de Statistique Canada offre, sur la jaquette, un magnifique paysage impressionniste, intitulé *Sweetgrass*, de l'artiste canadien Frank Mayrs. Dès la première page, vous serez fasciné par la beauté des images et du texte et vous laisserez vagabonder votre imagination. Chaque page regorge de faits vivants et intrigants donnant vie au caractère et au magnétisme du Canada dans une langue claire, simple et prenante.

### De l'important au fantaisiste...

**Un portrait du Canada** vous permet de visiter le pays durant vos moments libres simplement en tournant les pages. Du mont Logan (Yukon) à la rivière Saint-Jean (Nouveau-Brunswick), tâtez le pouls des différentes régions du Canada. Fouillez au cœur même de la société canadienne : Qui sommes-nous? Où vivons-nous? Quelles sont nos croyances? Voyez comment l'économie évolue et pourquoi elle tourne. Découvrez les activités préférées des Canadiens d'aujourd'hui : de l'opéra au hockey jusqu'à l'ordinateur familial. **Un portrait du Canada** offre un examen complet de ce pays unique reflétant des perspectives intéressantes.

### Le territoire, La population, La société, Les arts et les loisirs, L'économie et Le Canada dans le monde

Un tour guidé du paysage physique et humain du Canada vous est offert en six chapitres, chacun est parsemé d'œuvres pleines d'imagination et est enrichi d'un message personnel sur le fait «d'être Canadien». Ces messages sont partagés par d'éminents Canadiens tels que Myriam Bédard, Gerhard Herzberg et Joe Schlesinger.

### Partagez cette expérience avec votre famille, vos amis et vos collègues

Son format attrayant, son design riche, son contenu intrigant et son prix alléchant font d'**Un portrait du Canada** un cadeau idéal à donner ou à recevoir.

**Un portrait du Canada** est en vente à seulement 39,95 \$ au Canada (TPS, TVQ et frais de port et de manutention applicables en sus), 51,95 \$ US aux États-Unis et 59,95 \$ US dans les autres pays. Pour commander, écrivez à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ou communiquez avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près (la liste figure dans la présente publication). Ou encore, téléphonez sans frais au 1-800-700-1033 et portez les frais à votre compte VISA ou MasterCard ou télécopiez votre commande au (613) 951-1584.





Catalogue no. 57-204-XPB

## **Electric Power Capability and Load**

1996

N° 57-204-XPB au catalogue

## **Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux**

1996



Statistics Canada  
Statistique Canada

Canada



## Data in many forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

## How to obtain more information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montreal (514) 283-5725	Edmonton (403) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

You can also visit our World Wide Web site:  
<http://www.statcan.ca>

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

<b>National enquiries line</b>	<b>1 800 263-1136</b>
<b>National telecommunications device for the hearing impaired</b>	<b>1 800 363-7629</b>
<b>Order-only line (Canada and United States)</b>	<b>1 800 267-6677</b>

## Ordering/Subscription information

### All prices exclude sales tax

A paper version, catalogue no. 57-204-XPB is published annually for \$30.00 per issue in Canada. Outside Canada the cost is US \$30.00 per issue.

Please send orders to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa Ontario, K1A 0T6 or by dialing (613) 951-7277 or 1 800 700-1033, by fax (613) 951-1584 or 1 800 889-9734 or by Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). For change of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada publications may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

## Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

## Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinoilingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montréal (514) 283-5725	Edmonton (403) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web:  
<http://www.statcan.ca>

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

<b>Service national de renseignements</b>	<b>1 800 263-1136</b>
<b>Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants</b>	<b>1 800 363-7629</b>
<b>Numéro pour commander seulement (Canada et États-Unis)</b>	<b>1 800 267-6677</b>

## Renseignements sur les commandes/abonnements

### Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Une version papier, n° 57-204-XPB au catalogue, est publiée annuellement au coût de 30 \$ le numéro au Canada. À l'extérieur du Canada, le coût est de 30 \$ US le numéro.

Faites parvenir votre commande à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ou téléphonez au (613) 951-7277 ou 1 800 700-1033, par télécopieur au (613) 951-1584 ou 1 800 889-9734 ou via l'Internet à: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Pour changement d'adresse veuillez fournir votre ancienne et nouvelle adresse. On peut aussi se procurer les publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés, des librairies locales et des bureaux locaux de Statistique Canada.

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

## Electric Power Capability and Load

1996

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1997

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

November 1997

Catalogue no. 57-204-XPB

Frequency: Annual

ISSN 0380-951X

Ottawa

### Note of appreciation

*Canada owes the success of its statistical system to a long-standing co-operation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.*

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie  
Section de l'énergie

## Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux

1996

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1997

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Novembre 1997

N° 57-204-XPB au catalogue

Périodicité: annuelle

ISSN 0380-951X

Ottawa

### Note de reconnaissance

*Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.*

## Symbols

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

### Metric measures

GW (gigawatt) = Watt  $\times 10^9$

GW.h. (gigawatt hour) = Watt hour  $\times 10^9$

MW (megawatt) = Watt  $\times 10^6$

MW.h. (megawatt hour) = Watt hour  $\times 10^6$

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **George Andrusiak**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Vacant**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
- **Serge Grenier**, Unit Head, Energy Section (613) 951-3565

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.



## Signes conventionnels

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

### Mesures métriques

GW (gigawatt) = Watt  $\times 10^9$

GW.h (gigawatt heure) = Watt heure  $\times 10^9$

MW (méga watt) = Watt  $\times 10^6$

MW.h (méga watt heure) = Watt heure  $\times 10^6$

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **George Andrusiak**, directeur, Division de la fabrication de la construction et de l'énergie
- **Vacant**, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
- **Serge Grenier**, chef unité, Section de l'énergie (613) 951-3565

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'American National Standard for Information Sciences - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.





## Table of Contents

Selected Publications	4
Introduction	5
Capability, Peak Load and Energy Requirements	10

*This table summarizes capability, firm power peak load, reserve, generation, interprovincial and international receipts and deliveries and energy requirements.*

## Appendix

A. Major Changes in Electric Power Capability, By Province, 1996-97 to 2006-2007	40
B. Canadian Electricity Association Electric Power Statistics Committee Members	42

## Table des matières

Page		Page
4	Publications connexes	4
5	Introduction	5
10	Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie	10

*Ce tableau résume la puissance maximale possible, l'appel maximal de puissance souscrite, la puissance en réserve, l'énergie produite, les réceptions de livraisons interprovinciales et internationales et les besoins d'énergie.*

## Annexe

A. Changements majeurs de la puissance d'énergie électrique, par province, 1996-97 à 2006-2007	40
B. Association canadienne de l'électricité Membres du comité des statistiques de l'électricité	42

**FOR FURTHER READING**

Selected Publications  
from Statistics Canada

**LECTURES SUGGÉRÉES**

Choisies parmi les publications  
de Statistique Canada

**Monthly Publications**

Crude Petroleum and Natural Gas Production

Coal and Coke Statistics

Refined Petroleum Products

Oil Pipeline Transport

Gas Utilities

Electric Power Statistics

**Quarterly Publication**

Quarterly Report on Energy Supply - Demand in  
Canada

**Annual Publications**

Coal Mines

Crude Petroleum and Natural Gas Industry

Oil Pipeline Transport

Electric Power Annual Statistics

Gas Utilities, Transport and Distribution Systems

Electric Power Generating Stations

**Catalogue**

26-006-XPB

45-002-XPB

45-004-XPB

55-001-XPB

55-002-XPB

57-001-XPB

57-003-XPB

26-206-XPB

26-213-XPB

55-201-XPB

57-202-XPB

57-205-XPB

57-206-XPB

**Publications mensuelles**

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Statistiques du charbon et du coke

Produits pétroliers raffinés

Transport de pétrole par pipeline

Service de gaz

Statistiques de l'énergie électrique

**Publication trimestrielle**

Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement  
de l'énergie au Canada

**Publications annuelles**

Mines de charbon

L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel

Transport de pétrole par pipeline

Statistiques annuelles de l'énergie électrique

Services de gaz (Réseaux de transport  
et de distribution)

Centrales d'énergie électrique

## Introduction

This report presents the results of the 43rd annual Electric Power Statistics Capability and Load Forecast.

The survey is carried out in co-operation with the Canadian Electricity Association (CEA). Representatives of the CEA provide initial data for their area and then meet with Statistics Canada to resolve reporting problems and to perform a final edit before publication. The assistance received from the CEA and its members is gratefully acknowledged.

### Data Quality and Methodology

Data for this publication comes from the 1996 Electric Power Capability and Load Forecast. The survey is completed by the electric utility that is responsible for most of the generation, transmission and distribution in the province or territory. The data therefore consists of actual data from the responding electric utility and either actual data or estimates for other electric power producers in the province or territory. If estimates are used, net generating capability is assumed to be 90% of the nameplate rating obtained from the Generating Stations survey, while peak met is estimated at 67% of net generating capability.

Electric energy figures come from the Electricity Supply/Disposition Quarterly survey. Major utility and industrial generators of electricity are surveyed directly, while data for the remainder are estimated. These respondents have approximately 98% of total generating capability and produce 99% of all electricity in Canada. In addition, they account for 100% of imports, exports and inter-provincial movements.

The forecasts provided by the survey respondents are based on the best information available as of April 1st, 1997. The forecast for Ontario was made before the August 13, 1997 announcement that Ontario Hydro will shutdown seven of its nuclear reactors in the next few years for overhauls and technical upgrades. No revised forecast was available at the time of this publication.

## Introduction

On trouvera dans la présente publication les résultats de la 43e édition annuelle de la Prévision de la puissance d'énergie électrique et d'électricité.

L'enquête est menée conjointement avec l'Association canadienne de l'électricité (ACÉ). Les représentants régionaux de l'ACÉ fournissent les données préliminaires pour leur région et rencontrent annuellement Statistique Canada afin de résoudre les problèmes de déclaration et d'effectuer une dernière révision avant la publication. La collaboration qui nous est fournie par l'ACÉ et par ses membres est très appréciée.

### Qualité des données et méthodologie

Les données de cette publication proviennent de la Prévision de puissance d'énergie électrique et d'électricité de 1996. Cette enquête est remplie par le service d'électricité qui est responsable de la production, la transmission et la distribution de la majeure partie de l'énergie électrique dans la province ou le territoire. Les données consistent donc de données réelles du service d'électricité qui remplit l'enquête et de données réelles ou estimées pour les autres producteurs d'énergie électrique de la province ou du territoire. Si des estimations sont faites, la puissance maximale possible de production nette est estimée à 90% de la puissance de production indiquée sur la plaque signalétique, selon l'Enquête sur les centrales électriques, et l'appel maximal satisfait est estimé à 67% de la puissance maximale possible de production nette.

Les chiffres sur l'énergie électrique proviennent de l'Enquête trimestrielle sur l'écoulement et la disponibilité de l'électricité. Les grandes centrales électriques et les établissements industriels produisant de l'électricité sont enquêtés directement. Ces répondants représentent approximativement 98% du total de la puissance maximale possible de production et produisent 99% de la production d'énergie électrique au Canada. En plus, ils représentent 100% des importations, des exportations et des mouvements inter-provinciaux.

Les prévisions obtenues par les répondants de l'enquête sont basées sur la meilleure information disponible au 1er avril 1997. La prévision pour l'Ontario a été faite avant l'annonce du 13 août 1997 qu'Hydro-Ontario fermera sept de ses réacteurs nucléaires pendant les prochaines années pour faire de l'entretien et des améliorations techniques. Une prévision révisée n'était pas disponible avant la diffusion de cette publication.



## 1996 Electric Power Capability and Load

### Review of Survey Results

Total net generating capability in 1996/97 increased by 0.5 % to 106 954 MW. It is the highest generating capability ever registered from Canada, up 0.3% from the previous peak of 106 678 MW reached in 1993/94.

The ten year forecast predicts an increase of 3.9 GW in total net generating capability, achieving a compound growth of 0.6% compared to 1.6 % in the previous ten years.

The indicated peak within Canada increased 0.9 % in 1996/97. A compound growth of 1.5 % is forecast for the period 1996/97 - 2006/07.

Firm electric energy available within Canada increased 2.6% from 503 468 GW.h in 1995 to 516 401 GW.h in 1996. The compound growth rate was 2.4% in the previous 10 year period.

It should be noted that the energy data reported are not affected by the peak load capability and therefore these data may be considered a better measure of the growth of the electric power industry.

### Notes:

Canada - Since the movements of power over a province's borders are measured at the time of the province's peak (see Concepts and Definition), receipts and deliveries do not balance. For this reason, Canada level data omit both interprovincial movements of power and the losses associated with these movements. As a consequence, although Canada data balances in an arithmetic sense, lines 12, 15, 22, 26, 43 and 47 are not the sum of provincial figures.

Further, due to timing, transmission limitations, etc., data for reserves are not appropriate.

## Puissance maximale et charge des réseaux d'énergie électrique 1996

### Revue des résultats de l'enquête

En 1996/97, la puissance maximale de production nette a augmenté de 0,5% pour totaliser 106 954 MW. Ceci est le plus haut niveau de puissance maximale jamais enregistré au Canada, en hausse de 0,3% du sommet de 106 678 MW atteint en 1993/94.

Les prévisions pour les dix prochaines années représentent un accroissement de 3,9 GW de la puissance maximale de production nette. Ceci donne un taux de croissance composé de 0,6 % contre 1,6 % pour les dix années précédentes.

L'appel maximal indiqué au Canada a augmenté de 0,9 % en 1996/97. On prévoit un taux de croissance composé de 1,5 % pour la période 1996/97 - 2006/07.

L'énergie électrique garantie disponible au Canada, a augmenté de 503 468 GW.h en 1995 à 516 401 GW.h en 1996, soit de 2,6 %. Le taux d'accroissement composé s'est établi à 2,4 % au cours des 10 dernières années.

On remarquera que l'appel maximal ne change rien aux données déclarées sur l'énergie et, par conséquent, ces données peuvent être considérées comme une image plus fiable de la croissance observée dans l'industrie de l'énergie électrique.

### Notes:

Canada - Puisque les mouvements d'énergie hors des limites territoriales d'une province est mesuré lors de l'appel maximal de puissance (voir concepts et définitions), les réceptions ne concordent pas avec les livraisons. Pour cette raison, les données au niveau du Canada ne comprennent pas les mouvements interprovinciaux. Par conséquent, même si les données au niveau du Canada concordent au point de vue arithmétique, les lignes 12, 15, 22, 26, 43 et 47 ne sont pas la somme des données provinciales.

En plus, à cause de la synchronisation, des limites de transmission, etc., les données concernant les réserves ne sont pas appropriées.

## Concepts and Definitions

Prior to 1980, respondents reported capability and load data relating to their calendar year peak. Since 1980 respondents have reported for the day of the peak for the largest electric utility in the province or territory. In 1987 calendar year peak was replaced by winter peak (Nov.-Feb.).

The change was made in an effort to eliminate exaggerated changes in the peak which resulted solely from the vagaries of weather i.e. very cold in November-December as opposed to January-February. In addition, as most forecasts are made on the assumption of a winter peak, current and forecast data are now collected on the same basis.

All data for energy are on a calendar year basis.

The days chosen for the winter 1996-1997 were as follows:

Newfoundland – Labrador	December 13
- Island	December 31
Prince Edward Island	December 16
Nova Scotia	December 31
New Brunswick	January 30
Quebec	January 17
Ontario	January 17
Manitoba	November 30
Saskatchewan	December 23
Alberta	December 17
British Columbia	January 27
Yukon	January 18
Northwest Territories	December 20

## Concepts et définitions

Avant 1980, chaque répondant rapportait la puissance maximale et la charge des réseaux selon leur propre journée d'appel maximal, et ce à l'intérieur de l'année civile. Depuis 1980, cette journée est déterminée par la journée d'appel maximal du plus important service d'électricité de la province ou du territoire. En 1987 la puissance maximale d'après l'année civile fut remplacée par la puissance maximale en hiver (Nov.-Fév.).

Le changement eu lieu par souci d'éliminer les fluctuations exagérées dans l'appel maximal résultant uniquement des fantaisies de la nature c.-à-d. très froid en novembre et décembre au lieu de janvier et février. En plus, comme toutes les prévisions sont faites présumant un appel maximal en hiver, les données présentes et futures sont sur la même base.

Toutes les données pour l'énergie sont sur la base de l'année civile.

Les jours choisis pour l'hiver 1996-1997 sont:

Terre-Neuve - Labrador	13 décembre
- Île	31 décembre
Île-du-Prince-Édouard	16 décembre
Nouvelle-Écosse	31 décembre
Nouveau-Brunswick	30 janvier
Québec	17 janvier
Ontario	17 janvier
Manitoba	30 novembre
Saskatchewan	23 décembre
Alberta	17 décembre
Colombie-Britannique	27 janvier
Yukon	18 janvier
Territoires du Nord-Ouest	20 décembre

**Other generating capability and firm power peak load** concepts are unchanged from previous reports. Generating capability measures the expected power of all available generating facilities of the province or territory at the time of one hour firm peak load for each province or territory. This may differ from the generating capacity as measured by the name plate rating.

The variations between generating capability and generating capacity may be caused by high water levels in reservoirs resulting in a higher water head and greater generation than the name plate capacity, the impossibility of placing all pieces of equipment on the line at the same time, low water levels, ice, or some equipment being considered unreliable, thereby resulting in capability below capacity.

The published peak for Canada is non-coincident (the arithmetic-sum of the provincial peaks regardless of time of occurrence) and must be equal to, or greater than, the coincident peak load.

**Receipts and deliveries of firm power** used in calculating net capability are the interprovincial and international transfers of power under firm contracts, or the best estimate of firm obligations. The actual receipts and deliveries of firm and non-firm power are taken into account in the calculation of the firm power peak load.

**Peak loads** are the total demands within a province or territory after all interchanges have been taken into account to remove any duplication. The peak loads include all power consumed by ultimate customers, line losses and manufacturing plants' own consumption, but do not include generating station service which is deducted before arriving at generating capability.

**Firm load not met** measures the commitments that a system could not or would not meet at the time of its peak load.

Les autres notions de **puissance maximale de production et d'appel maximal de puissance souscrite** sont les mêmes que dans les rapports antérieurs. La puissance maximale de production indique le maximum de puissance réalisable par les centrales électriques dans chaque province ou territoire durant l'heure de l'appel maximal annuel de puissance pour chaque province ou territoire. Elle ne correspond pas nécessairement à la puissance installée des centrales telle que mesurée par la puissance de production possible indiquée sur la plaque signalétique.

Les écarts entre la puissance maximale de production et la puissance installée peuvent résulter du niveau d'eau dans les réservoirs qui, par une hauteur de chute plus ou moins élevée, porterait la puissance de production au-dessus ou au-dessous de la puissance indiquée sur les plaques signalétiques. Une production inférieure à la puissance utilisée peut aussi être causée par l'impossibilité d'utiliser tout le matériel simultanément, la formation de glace ou la présence d'une pièce douteuse d'équipement.

L'appel maximal de puissance publié au niveau du Canada est non-coincident (i.e., la somme arithmétique des pointes provinciales sans égard à la journée d'observation) et doit égaliser ou être supérieur à l'appel maximal coïncident.

**Les réceptions et les livraisons de puissance souscrite**, qui ont servi à établir la puissance maximale nette, représentent les échanges interprovinciaux et internationaux de puissance faits en vertu de contrats formels ou, en l'absence de contrats, la meilleure estimation possible. On tient compte des réceptions et des livraisons réelles de puissance souscrite et de puissance non souscrite dans le calcul des appels maximaux de puissance souscrite.

**L'appel maximal de puissance** correspond à la puissance globale fournie dans la province ou territoire, compte tenu des échanges de puissance de façon à éviter toute duplication. Il comprend la puissance fournie aux abonnés ultimes de l'entreprise productrice, celle utilisée par les propres installations de cette dernière, de même que les pertes de transmission, mais exclut la puissance employée pour les besoins internes de la centrale génératrice (qui est soustraite avant le calcul de la puissance maximale possible de production de la centrale).

**L'appel maximal souscrit non satisfait** mesure l'engagement qu'un réseau n'a pu ou n'a pas voulu satisfaire au moment de son appel maximal de puissance.



**Losses - external deliveries** represent the amount of power and energy required to meet out of province commitments. Exports and interprovincial deliveries are measured at the border but, in some cases, power and energy are used for delivery to the border. These are subtracted as they do not represent internal use and, therefore, distort provincial growth rates.

The **reserve** of a province or territory is the reserve after all obligations have been taken into account whether or not these obligations have been met. It is a measure of the industry's ability to satisfy demands of a province or territory and meet contingencies. Since not all systems are fully interconnected, the reserves of power shown cannot always be fully utilized. However, with the development of interconnections, an increased sharing of capability is possible, particularly when provincial peaks occur at different times. To this extent the reserves reported in this publication may be understated.

It should be further noted that **firm load curtailable** represents power which the supplying utility intends to furnish to customers contracted under firm load curtailable agreements, except under the most extraordinary conditions. Thus, this curtailable power could be considered part of the utility's reserve when such extreme conditions apply.

**Pertes - les livraisons hors province** représentent le montant de puissance et d'énergie requis pour satisfaire les engagements hors province. Les exportations et les livraisons interprovinciales sont mesurées à la frontière, mais dans certains cas, la puissance et l'énergie sont utilisées pour la livraison à la frontière. Ceux-ci sont soustraits, car ils ne représentent pas l'utilisation interne et, par conséquent, déforment le taux de croissance provincial.

La **réserve** d'une province ou territoire est l'excédent disponible de puissance lorsque tous les engagements ont été comptabilisés, qu'ils aient été satisfaits ou non. Elle indique dans quelle mesure les réseaux peuvent faire face aux demandes de la province ou du territoire ainsi qu'aux imprévus. Comme les réseaux ne sont pas tous complètement interconnectés, les réserves de puissance ne peuvent pas toujours être entièrement utilisées. Cependant, avec le développement des interconnections, une augmentation du partage de la puissance maximale est possible, particulièrement quand l'appel maximal de puissance des provinces arrive à des temps différents. Alors, les réserves rapportées dans cette publication peuvent être sous-évaluées.

Il convient en plus de souligner que l'**appel maximal garanti réductible** représente la puissance que la centrale qui approvisionne compte fournir aux clients qui possèdent un contrat d'entente d'appel maximal garanti réductible, excepté sous des conditions extraordinaires. Alors, ce pouvoir réductible pourrait être considéré comme faisant partie de la réserve de la centrale, quand ces conditions extrêmes s'appliquent.

**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - CANADA**

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévision		
	Winter - Hiver						
	1986	1994-95	1995-96	1996-97	1997-98	1998-99	1999-00
<b>CAPABILITY (MW)</b>							
1 Hydro	56 953	62 654	63 528	63 604	64 142	64 358	64 576
2 Steam	23 430	24 607	24 553	25 321	25 834	25 854	25 404
3 Nuclear	8 596	15 474	14 705	14 070	14 705	14 705	14 705
4 Internal Combustion	489	533	463	539	550	550	553
5 Combustion Turbine	1 993	3 265	3 224	3 371	3 578	3 578	3 912
6 Unspecified	-	-	-	49	95	186	186
7 Total	91 461	106 533	106 473	106 954	108 904	109 231	109 336
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	402	205	481	655	657	777	1 357
9 Provinces	...	...	...	...	...	...	...
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	1 026	1 412	1 187	1 609	1 432	1 433	1 244
11 Provinces	...	...	...	...	...	...	...
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	90 837	105 326	105 767	106 000	108 129	108 575	109 449
13 Contractual losses - United States	33	112	126	42	41	61	59
14 - Provinces	...	...	...	...	...	...	...
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	90 804	105 214	105 641	105 958	108 088	108 514	109 390
16 ACTUAL CAPABILITY			94 554	90 335			
<b>PEAK LOAD</b>							
17 Net Power Generation	75 904	90 562	89 419	91 020			
18 Receipts - United States	304	227	308	449			
19 - Provinces	...	...	...	...			
20 Deliveries - United States	2 732	3 752	2 851	3 735			
21 - Provinces	...	...	...	...			
22 Peak met	73 476	87 037	86 876	87 734			
23 Load not met	2 116	137	-	-			
24 Losses - United States	137	219	146	202			
25 - Provinces	...	...	...	...			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	75 455	86 955	86 730	87 532	89 747	91 414	92 897
27 annual change		1.9%	-0.3%	0.9%	2.5%	1.9%	1.6%
28 Curtailable load		3 597	3 575	2 777	3 192	3 294	3 340
29 RESERVE (15-26+28)	...	...	...	...	...	...	...
30 percent of indicated capability	...	...	...	...	...	...	...
	1986	1994	1995	1996	1997	1998	1999
<b>ENERGY (GW.h)</b>							
31 Hydro	308 569	326 434	333 045	352 569			
32 Steam	77 750	105 017	108 960	107 188			
33 Nuclear	67 232	101 710	92 306	87 510			
34 Internal Combustion	880	859	1 183	1 239			
35 Combustion Turbine	2 743	5 421	8 332	7 829			
36 Total	457 174	539 441	543 826	556 335			
37 Receipts - United States	4 957	7 006	7 421	6 182	1 881	1 881	1 881
38 - Provinces	...	...	...	...	...	...	...
39 Deliveries - Firm - United States	9 854	17 946	16 799	17 261	10 171	11 172	11 174
40 - Firm - Provinces	...	...	...	...	...	...	...
41 - Non-firm - United States	29 080	32 921	26 646	26 579			
42 - Non-firm - Provinces	...	...	...	...			
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	423 197	495 580	507 802	518 677			
44 Non-firm deliveries within province	14 880	2 224	2 311	54			
45 Losses - United States	1 952	1 550	2 023	2 222			
46 - Provinces	...	...	...	...			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	406 365	491 806	503 468	516 401	524 777	533 273	540 991
48 annual change		1.4%	2.4%	2.6%	1.6%	1.6%	1.4%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - CANADA**

Forecast - Prévvision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1996-97	2001-02	2006-07	
2000-01	2001-02	2006-07	1986	1996-97	1996-97	
<b>MW</b>						
64 610	65 472	66 212				<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
25 356	25 356	24 404				Hydraulique 1
13 936	13 936	13 936				Vapeur 2
556	561	573				Nucléaire 3
4 114	4 138	4 941				Combustion interne 4
386	386	801				Turbine à combustion 5
108 958	109 849	110 867	1.6%	0.5%	0.4%	Non spécifié 6
						Total 7
1 307	1 307	2 037				Contrats de réceptions de puissance régulière:
...	...	...				États-Unis 8
						Provinces 9
1 251	1 252	689				Contrats de livraisons de puissance régulière:
...	...	...				États-Unis 10
109 014	109 904	112 215				Provinces 11
60	60	40				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
...	...	...				Pertes contractuelles - États-Unis 13
108 954	109 844	112 175	1.6%	0.7%	0.6%	- Provinces 14
						<b>PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15</b>
						<b>PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16</b>
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						Production de puissance nette 17
						Réceptions - États-Unis 18
						- Provinces 19
						Livraisons - États-Unis 20
						- Provinces 21
						Appel maximal satisfait 22
						Puissance non satisfaite 23
						Pertes - États-Unis 24
						- Provinces 25
94 530	96 054	101 758	1.5%	1.9%	1.5%	<b>APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26</b>
1.8%	1.6%	1.2%				<i>changement annuel</i> 27
3 278	3 806	3 805				Puissance réductible 28
...	...	...				<b>RÉSERVE (15-26+28) 29</b>
...	...	...				<i>pourcentage de puissance maximale indiquée</i> 30
			1996	2001	2006	
2000	2001	2006	1986	1996	1996	
<b>GW.h</b>						<b>ÉNERGIE</b>
						Hydraulique 31
						Vapeur 32
						Nucléaire 33
						Combustion interne 34
						Turbine à combustion 35
						Total 36
1 618	1 618	1 529				Réceptions - États-Unis 37
...	...	...				- Provinces 38
9 085	4 487	2 222				Livraisons - Garantie - États-Unis 39
...	...	...				- Garantie - Provinces 40
						- Non garantie - États-Unis 41
						- Non garantie - Provinces 42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42) 43
						Livraisons non garanties intérieures 44
						Pertes - États-Unis 45
						- Provinces 46
550 207	560 746	597 380	2.4%	1.7%	1.5%	<b>ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47</b>
1.7%	1.9%	1.3%				<i>changement annuel</i> 48



**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - NEWFOUNDLAND [Island]**

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévision		
	Winter - Hiver						
	1986	1994-95	1995-96	1996-97	1997-98	1998-99	1999-00
<b>CAPABILITY (MW)</b>							
1 Hydro	1 135	1 155	1 149	1 151	1 151	1 177	1 194
2 Steam	465	470	470	470	470	470	470
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4 Internal Combustion	52	41	40	39	39	37	37
5 Combustion Turbine	158	165	165	165	165	165	165
6 Unspecified	-	-	-	-	-	-	-
7 Total	1 810	1 831	1 824	1 825	1 825	1 849	1 866
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	-	-	-	-	-	-	-
9 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	-	-	-	-	-	-	-
11 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	1 810	1 831	1 824	1 825	1 825	1 849	1 866
13 Contractual losses - United States	-	-	-	-	-	-	-
14 - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	1 810	1 831	1 824	1 825	1 825	1 849	1 866
16 ACTUAL CAPABILITY			1 824	1 655			
<b>PEAK LOAD</b>							
17 Net Power Generation	1 287	1 443	1 578	1 449			
18 Receipts - United States	-	-	-	-			
19 - Provinces	-	-	-	-			
20 Deliveries - United States	-	-	-	-			
21 - Provinces	-	-	-	-			
22 Peak met	1 287	1 443	1 578	1 449			
23 Load not met	-	-	-	-			
24 Losses - United States	-	-	-	-			
25 - Provinces	-	-	-	-			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	1 287	1 443	1 578	1 449	1 529	1 537	1 554
27 annual change		-4.2%	9.4%	-8.2%	5.5%	0.5%	1.1%
28 Curtailable load		46	46	46	46	46	46
29 RESERVE (15-26+28)	523	434	292	422	342	358	358
30 percent of indicated capability	28.9%	23.7%	16.0%	23.1%	18.7%	19.4%	19.2%
	1986	1994	1995	1996	1997	1998	1999
<b>ENERGY (GW.h)</b>							
31 Hydro	5 427	6 924	6 201	6 265			
32 Steam	1 277	802	1 554	1 417			
33 Nuclear	-	-	-	-			
34 Internal Combustion	54	41	33	37			
35 Combustion Turbine	-	-2	-3	-1			
36 Total	6 758	7 765	7 785	7 718			
37 Receipts - United States	-	-	-	-	-	-	-
38 - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
39 Deliveries - Firm - United States	-	-	-	-	-	-	-
40 - Firm - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
41 - Non-firm - United States	-	-	-	-	-	-	-
42 - Non-firm - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	6 758	7 765	7 785	7 718			
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	-			
45 Losses - United States	-	-	-	-			
46 - Provinces	-	-	-	-			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	6 758	7 765	7 785	7 718	7 846	7 917	7 955
48 annual change		-0.3%	0.3%	-0.9%	1.7%	0.9%	0.5%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - TERRE-NEUVE (île)**

Forecast - Prévion			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1996-97	2001-02	2006-07	
2000-01	2001-02	2006-07	1986	1996-97	1996-97	
<b>MW</b>						
1 194	1 194	1 194				<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
470	470	470				Hydraulique 1
-	-	-				Vapeur 2
37	37	37				Nucléaire 3
165	165	165				Combustion interne 4
200	200	405				Turbine à combustion 5
2 066	2 066	2 271	0.1%	2.5%	2.2%	Non spécifié 6
-	-	-				Total 7
-	-	-				Contrats de réceptions de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 8
-	-	-				Provinces 9
-	-	-				Contrats de livraisons de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 10
-	-	-				Provinces 11
2 066	2 066	2 271				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
-	-	-				Pertes contractuelles - États-Unis 13
-	-	-				- Provinces 14
2 066	2 066	2 271	0.1%	2.5%	2.2%	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						Production de puissance nette 17
						Réceptions - États-Unis 18
						- Provinces 19
						Livraisons - États-Unis 20
						- Provinces 21
						Appel maximal satisfait 22
						Puissance non satisfaite 23
						Pertes - États-Unis 24
						- Provinces 25
1 728	1 747	1 866	1.2%	3.8%	2.6%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26
11.2%	1.1%	1.3%				changement annuel 27
46	46	46				Puissance réductible 28
384	365	451				RÉSERVE (15-26+28) 29
18.6%	17.7%	19.9%				pourcentage de puissance maximale indiquée 30
2000	2001	2006	1996 1986	2001 1996	2006 1996	
<b>GW.h</b>						<b>ÉNERGIE</b>
						Hydraulique 31
						Vapeur 32
						Nucléaire 33
						Combustion interne 34
						Turbine à combustion 35
						Total 36
-	-	-				Réceptions - États-Unis 37
-	-	-				- Provinces 38
-	-	-				Livraisons - Garantie - États-Unis 39
-	-	-				- Garantie - Provinces 40
						- Non garantie - États-Unis 41
						- Non garantie - Provinces 42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42) 43
						Livraisons non garanties intérieures 44
						Pertes - États-Unis 45
						- Provinces 46
8 270	9 506	10 036	1.3%	4.3%	2.7%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47
4.0%	14.9%	1.1%				changement annuel 48

**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - NEWFOUNDLAND (Labrador)**

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévision		
	Winter - Hiver						
	1986	1994-95	1995-96	1996-97	1997-98	1998-99	1999-00
<b>CAPABILITY (MW)</b>							
1 Hydro	5 403	5 446	5 446	5 446	5 446	5 446	5 446
2 Steam	-	7	7	7	7	7	7
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4 Internal Combustion	24	32	32	35	35	35	35
5 Combustion Turbine	-	27	27	27	27	27	27
6 Unspecified	-	-	-	-	-	-	-
7 Total	5 427	5 512	5 512	5 515	5 515	5 515	5 515
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	-	-	-	-	-	-	-
9 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	-	-	-	-	-	-	-
11 Provinces	4 256	4 222	4 222	4 222	4 222	4 222	4 222
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	1 171	1 290	1 290	1 293	1 293	1 293	1 293
13 Contractual losses - United States	-	-	-	-	-	-	-
14 - Provinces	69	95	95	95	95	95	95
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	1 102	1 195	1 195	1 198	1 198	1 198	1 198
16 ACTUAL CAPABILITY			1 195	1 198			
<b>PEAK LOAD</b>							
17 Net Power Generation	5 069	5 605	5 560	5 515			
18 Receipts - United States	-	-	-	-			
19 - Provinces	-	-	-	2			
20 Deliveries - United States	-	-	-	-			
21 - Provinces	4 657	5 111	5 034	5 010			
22 Peak met	412	494	526	507			
23 Load not met	-	-	-	-			
24 Losses - United States	-	-	-	-			
25 - Provinces	69	117	116	115			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	343	377	410	392	398	398	398
27 annual change		-5.8%	8.8%	-4.4%	1.5%	0.0%	0.0%
28 Curtailable load							
29 RESERVE (15-26+28)	759	818	785	806	800	800	800
30 percent of indicated capability	68.9%	68.5%	65.7%	67.3%	66.8%	66.8%	66.8%
	1986	1994	1995	1996	1997	1998	1999
<b>ENERGY (GW.h)</b>							
31 Hydro	33 728	30 683	30 086	29 036			
32 Steam	-	-	-	-			
33 Nuclear	-	-	-	-			
34 Internal Combustion	34	35	40	34			
35 Combustion Turbine	-	-	-	-2			
36 Total	33 762	30 718	30 126	29 068			
37 Receipts - United States	-	-	-	-	-	-	-
38 - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
39 Deliveries - Firm - United States	-	-	-	-	-	-	-
40 - Firm - Provinces	30 696	27 446	26 721	25 777	30 504	30 504	30 504
41 - Non-firm - United States	-	-	-	-			
42 - Non-firm - Provinces	-	-	-	-			
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	3 066	3 272	3 405	3 291			
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	-			
45 Losses - United States	-	-	-	-			
46 - Provinces	610	492	495	596			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	2 456	2 780	2 910	2 695	2 789	2 793	2 797
48 annual change		8.4%	4.7%	-7.4%	3.5%	0.1%	0.1%



**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - TERRE-NEUVE (Labrador)**

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1996-97	2001-02	2006-07	
2000-01	2001-02	2006-07	1986	1996-97	1996-97	
<b>MW</b>						
5 446	5 446	5 446				<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
7	7	7				Hydraulique 1
-	-	-				Vapeur 2
35	35	35				Nucléaire 3
27	27	27				Combustion interne 4
-	-	-				Turbine à combustion 5
5 515	5 515	5 515	0.2%	0.0%	0.0%	Non spécifié 6
-	-	-				Total 7
-	-	-				Contrats de réceptions de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 8
-	-	-				Provinces 9
-	-	-				Contrats de livraisons de puissance régulière:
4 202	4 201	4 197				États-Unis 10
1 313	1 314	1 318				Provinces 11
-	-	-				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
94	94	94				Pertes contractuelles - États-Unis 13
1 219	1 220	1 224	0.8%	0.4%	0.2%	- Provinces 14
						PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						Production de puissance nette 17
						Réceptions - États-Unis 18
						- Provinces 19
						Livraisons - États-Unis 20
						- Provinces 21
						Appel maximal satisfait 22
						Puissance non satisfaite 23
						Pertes - États-Unis 24
						- Provinces 25
419	420	424	1.3%	1.4%	0.8%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26
5.3%	0.2%	0.2%				changement annuel 27
						Puissance réductible 28
800	800	800				RÉSERVE (15-26+28) 29
65.6%	65.6%	65.4%				pourcentage de puissance maximale indiquée 30
2000	2001	2006	1996	2001	2006	
			1986	1996	1996	
<b>GW.h</b>						<b>ÉNERGIE</b>
						Hydraulique 31
						Vapeur 32
						Nucléaire 33
						Combustion interne 34
						Turbine à combustion 35
						Total 36
-	-	-				Réceptions - États-Unis 37
-	-	-				- Provinces 38
-	-	-				Livraisons - Garantie - États-Unis 39
30 380	30 372	30 349				- Garantie - Provinces 40
						- Non garantie - États-Unis 41
						- Non garantie - Provinces 42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42) 43
						Livraisons non garanties intérieures 44
						Pertes - États-Unis 45
						- Provinces 46
2 801	2 802	2 825	0.9%	0.8%	0.5%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47
0.1%	0.0%	0.2%				changement annuel 48

Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - NEWFOUNDLAND

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévision		
	Winter - Hiver						
	1986	1994-95	1995-96	1996-97	1997-98	1998-99	1999-00
<b>CAPABILITY (MW)</b>							
1 Hydro	6 538	6 601	6 595	6 597	6 597	6 623	6 640
2 Steam	465	477	477	477	477	477	477
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4 Internal Combustion	76	73	72	74	74	72	72
5 Combustion Turbine	158	192	192	192	192	192	192
6 Unspecified	-	-	-	-	-	-	-
7 Total	7 237	7 343	7 336	7 340	7 340	7 364	7 381
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	-	-	-	-	-	-	-
9 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	-	-	-	-	-	-	-
11 Provinces	4 256	4 222	4 222	4 222	4 222	4 222	4 222
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	2 981	3 121	3 114	3 118	3 118	3 142	3 159
13 Contractual losses - United States	-	-	-	-	-	-	-
14 - Provinces	69	95	95	95	95	95	95
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	2 912	3 026	3 019	3 023	3 023	3 047	3 064
16 ACTUAL CAPABILITY			3 019	2 853			
<b>PEAK LOAD</b>							
17 Net Power Generation	6 356	7 048	7 138	6 964			
18 Receipts - United States	-	-	-	-			
19 - Provinces	-	-	-	2			
20 Deliveries - United States	-	-	-	-			
21 - Provinces	4 657	5 111	5 034	5 010			
22 Peak met	1 699	1 937	2 104	1 956			
23 Load not met	-	-	-	-			
24 Losses - United States	-	-	-	-			
25 - Provinces	69	117	116	115			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	1 630	1 820	1 988	1 841	1 927	1 935	1 952
27 annual change		-4.6%	9.2%	-7.4%	4.7%	0.4%	0.9%
28 Curtailable load		46	46	46	46	46	46
29 RESERVE (15-26+28)	...	...	...	...	...	...	...
30 percent of indicated capability	...	...	...	...	...	...	...
	1986	1994	1995	1996	1997	1998	1999
<b>ENERGY (GW.h)</b>							
31 Hydro	39 155	37 607	36 287	35 301			
32 Steam	1 277	802	1 554	1 417			
33 Nuclear	-	-	-	-			
34 Internal Combustion	88	76	73	71			
35 Combustion Turbine	-	-2	-3	-3			
36 Total	40 520	38 483	37 911	36 786			
37 Receipts - United States	-	-	-	-	-	-	-
38 - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
39 Deliveries - Firm - United States	-	-	-	-	-	-	-
40 - Firm - Provinces	30 696	27 446	26 721	25 777	30 504	30 504	30 504
41 - Non-firm - United States	-	-	-	-			
42 - Non-firm - Provinces	-	-	-	-			
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	9 824	11 037	11 190	11 009			
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	-			
45 Losses - United States	-	-	-	-			
46 - Provinces	610	492	495	596			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	9 214	10 545	10 695	10 413	10 635	10 710	10 752
48 annual change		1.8%	1.4%	-2.6%	2.1%	0.7%	0.4%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - TERRE-NEUVE**

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1996-97	2001-02	2006-07	
2000-01	2001-02	2006-07	1986	1996-97	1996-97	
<b>MW</b>						
6 640	6 640	6 640				<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
477	477	477				Hydraulique 1
-	-	-				Vapeur 2
72	72	72				Nucléaire 3
192	192	192				Combustion interne 4
200	200	405				Turbine à combustion 5
7 581	7 581	7 786	0.1%	0.6%	0.6%	Non spécifié 6
-	-	-				Total 7
-	-	-				Contrats de réceptions de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 8
-	-	-				Provinces 9
-	-	-				Contrats de livraisons de puissance régulière:
4 202	4 201	4 197				États-Unis 10
3 379	3 380	3 589				Provinces 11
-	-	-				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
94	94	94				Pertes contractuelles - États-Unis 13
3 285	3 286	3 495	0.4%	1.7%	1.5%	- Provinces 14
						PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						Production de puissance nette 17
						Réceptions - États-Unis 18
						- Provinces 19
						Livraisons - États-Unis 20
						- Provinces 21
						Appel maximal satisfait 22
						Puissance non satisfaite 23
						Pertes - États-Unis 24
						- Provinces 25
2 147	2 167	2 290	1.2%	3.3%	2.2%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26
10.0%	0.9%	1.1%				changement annuel 27
46	46	46				Puissance réductible 28
...	...	...				RÉSERVE (15-26+28) 29
...	...	...				pourcentage de puissance maximale indiquée 30
			1996	2001	2006	
2000	2001	2006	1986	1996	1996	
<b>GW.h</b>						<b>ÉNERGIE</b>
						Hydraulique 31
						Vapeur 32
						Nucléaire 33
						Combustion interne 34
						Turbine à combustion 35
						Total 36
						Réceptions - États-Unis 37
						- Provinces 38
						Livraisons - Garantie - États-Unis 39
30 380	30 372	30 349				- Garantie - Provinces 40
						- Non garantie - États-Unis 41
						- Non garantie - Provinces 42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42) 43
						Livraisons non garanties intérieures 44
						Pertes - États-Unis 45
						- Provinces 46
11 071	12 308	12 861	1.2%	3.4%	2.1%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47
3.0%	11.2%	0.9%				changement annuel 48



**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - PRINCE EDWARD ISLAND**

	Actual - Réel				Forecast - Prévision		
		Winter - Hiver					
No.	1986	1994-95	1995-96	1996-97	1997-98	1998-99	1999-00
CAPABILITY (MW)							
1 Hydro	-	-	-	-	-	-	-
2 Steam	65	65	65	65	65	65	65
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4 Internal Combustion	11	10	10	10	10	10	10
5 Combustion Turbine	39	42	42	42	42	42	42
6 Unspecified	-	-	-	-	-	-	-
7 Total	115	117	117	117	117	117	117
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	-	-	-	-	-	-	-
9 Provinces	20	45	70	70	75	75	75
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	-	-	-	-	-	-	-
11 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	135	162	187	187	192	192	192
13 Contractual losses - United States	-	-	-	-	-	-	-
14 - Provinces	-	-	-	2	-	-	-
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	135	162	187	185	192	192	192
16 ACTUAL CAPABILITY			172	185			
PEAK LOAD							
17 Net Power Generation	109	2	-1	-			
18 Receipts - United States	-	-	-	168			
19 - Provinces	-	146	161	-			
20 Deliveries - United States	-	-	-	-			
21 - Provinces	-	-	-	-			
22 Peak met	109	148	160	168			
23 Load not met	-	-	-	-			
24 Losses - United States	-	-	-	-			
25 - Provinces	-	-	-	2			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	109	148	160	166	171	176	180
27 annual change		3.5%	8.1%	3.8%	3.0%	2.9%	2.3%
28 Curtailable load		13	11	16	15	15	15
29 RESERVE (15-26+28)	26	27	38	35	36	31	27
30 percent of indicated capability	19.3%	16.7%	20.3%	18.9%	18.8%	16.1%	14.1%
	1986	1994	1995	1996	1997	1998	1999
ENERGY (GW.h)							
31 Hydro	-	-	-	-			
32 Steam	10	35	13	6			
33 Nuclear	-	-	-	-			
34 Internal Combustion	-	-	6	3			
35 Combustion Turbine	2	5	3	-			
36 Total	12	40	22	9			
37 Receipts - United States	-	-	-	-	-	-	-
38 - Provinces	595	775	815	886	559	589	589
39 Deliveries - Firm - United States	-	-	-	-	-	-	-
40 - Firm - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
41 - Non-firm - United States	-	-	-	-			
42 - Non-firm - Provinces	-	-	-	-			
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	607	815	837	895			
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	-			
45 Losses - United States	-	-	-	-			
46 - Provinces	-	-	-	-			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	607	815	837	895	934	957	981
48 annual change		3.2%	2.7%	6.9%	4.4%	2.5%	2.5%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - ÎLE-DU-PRINCE-ÉDOUARD**

Forecast - Prévion			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1996-97	2001-02	2006-07	
2000-01	2001-02	2006-07	1986	1996-97	1996-97	
<b>MW</b>						
-	-	-				<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
65	65	65				Hydraulique 1
-	-	-				Vapeur 2
10	10	10				Nucléaire 3
42	66	66				Combustion interne 4
-	-	-				Turbine à combustion 5
117	141	141	0.2%	3.8%	1.9%	Non spécifié 6
-	-	-				Total 7
-	-	-				Contrats de réceptions de puissance régulière:
75	75	75				États-Unis 8
-	-	-				Provinces 9
-	-	-				Contrats de livraisons de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 10
192	216	216				Provinces 11
-	-	-				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
2	2	2				Pertes contractuelles - États-Unis 13
190	214	214	3.2%	3.0%	1.5%	- Provinces 14
						PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						Production de puissance nette 17
						Réceptions - États-Unis 18
						- Provinces 19
						Livraisons - États-Unis 20
						- Provinces 21
						Appel maximal satisfait 22
						Puissance non satisfaite 23
						Pertes - États-Unis 24
						- Provinces 25
184	189	214	4.3%	2.6%	2.6%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26
2.2%	2.7%	2.5%				changement annuel 27
15	15	15				Puissance réductible 28
21	40	15				RÉSERVE (15-26+28) 29
11.1%	18.7%	7.0%				pourcentage de puissance maximale indiquée 30
			1996	2001	2006	
2000	2001	2006	1986	1996	1996	
<b>GW.h</b>						<b>ÉNERGIE</b>
						Hydraulique 31
						Vapeur 32
						Nucléaire 33
						Combustion interne 34
						Turbine à combustion 35
						Total 36
						Réceptions - États-Unis 37
589	589	589				- Provinces 38
						Livraisons - Garantie - États-Unis 39
						- Garantie - Provinces 40
						- Non garantie - États-Unis 41
						- Non garantie - Provinces 42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42) 43
						Livraisons non garanties intérieures 44
						Pertes - États-Unis 45
						- Provinces 46
1 005	1 030	1 165	4.0%	2.8%	2.7%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47
2.4%	2.5%	2.5%				changement annuel 48

**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - NOVA SCOTIA**

	Actual - Réel			Forecast - Prévision			
	Winter - Hiver						
No.	1986	1994-95	1995-96	1996-97	1997-98	1998-99	1999-00
CAPABILITY (MW)							
1 Hydro	401	390	400	400	400	400	400
2 Steam	1 287	1 593	1 593	1 600	1 600	1 600	1 600
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4 Internal Combustion	-	-	-	-	-	-	-
5 Combustion Turbine	205	222	222	222	222	222	222
6 Unspecified	-	-	-	-	-	-	-
7 Total	1 893	2 205	2 215	2 222	2 222	2 222	2 222
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	-	-	-	-	-	-	-
9 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	-	-	-	-	-	-	-
11 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	1 893	2 205	2 215	2 222	2 222	2 222	2 222
13 Contractual losses - United States	-	-	-	-	-	-	-
14 - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	1 893	2 205	2 215	2 222	2 222	2 222	2 222
16 ACTUAL CAPABILITY			2 022	1 937			
PEAK LOAD							
17 Net Power Generation	1 469	1 731	1 800	1 604			
18 Receipts - United States	-	-	-	-			
19 - Provinces	-	-	-	161			
20 Deliveries - United States	-	-	-	-			
21 - Provinces	-	-	-	-			
22 Peak met	1 469	1 731	1 800	1 765			
23 Load not met	-	-	-	-			
24 Losses - United States	-	-	-	-			
25 - Provinces	-	-	-	-			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	1 469	1 731	1 800	1 765	1 846	1 923	1 955
27 annual change		-9.9%	4.0%	-1.9%	4.6%	4.2%	1.7%
28 Curtailable load		202	203	117	212	269	270
29 RESERVE (15-26+28)	424	676	618	574	588	568	537
30 percent of indicated capability	22.4%	30.7%	27.9%	25.8%	26.5%	25.6%	24.2%
	1986	1994	1995	1996	1997	1998	1999
ENERGY (GW.h)							
31 Hydro	1 040	1 020	937	1 155			
32 Steam	6 369	8 709	8 630	9 018			
33 Nuclear	-	-	-	-			
34 Internal Combustion	-	4	-	-			
35 Combustion Turbine	1	34	5	2			
36 Total	7 410	9 767	9 572	10 175			
37 Receipts - United States	-	-	-	-	-	-	-
38 - Provinces	611	260	528	109	-	-	-
39 Deliveries - Firm - United States	-	-	-	-	-	-	-
40 - Firm - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
41 - Non-firm - United States	-	-	-	-			
42 - Non-firm - Provinces	71	46	47	115			
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	7 950	9 981	10 053	10 169			
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	-			
45 Losses - United States	-	-	-	-			
46 - Provinces	-	-	-	-			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	7 950	9 981	10 053	10 169	10 127	10 432	10 816
48 annual change		0.5%	0.7%	1.2%	-0.4%	3.0%	3.7%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - NOUVELLE ÉCOSSE**

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1996-97	2001-02	2006-07	
2000-01	2001-02	2006-07	1986	1996-97	1996-97	
<b>MW</b>						
400	400	400				<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
1 600	1 600	1 600				Hydraulique 1
-	-	-				Vapeur 2
-	-	-				Nucléaire 3
222	222	322				Combustion interne 4
-	-	-				Turbine à combustion 5
2 222	2 222	2 322	1.6%	0.0%	0.4%	Non spécifié 6
-	-	-				Total 7
-	-	-				Contrats de réceptions de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 8
-	-	-				Provinces 9
-	-	-				Contrats de livraisons de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 10
-	-	-				Provinces 11
2 222	2 222	2 322				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
-	-	-				Pertes contractuelles - États-Unis 13
-	-	-				- Provinces 14
2 222	2 222	2 322	1.6%	0.0%	0.4%	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						Production de puissance nette 17
						Réceptions - États-Unis 18
						- Provinces 19
						Livraisons - États-Unis 20
						- Provinces 21
						Appel maximal satisfait 22
						Puissance non satisfaite 23
						Pertes - États-Unis 24
						- Provinces 25
2 007	2 056	2 208	1.9%	3.1%	2.3%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26
2.7%	2.4%	1.4%				changement annuel 27
291	306	337				Puissance réductible 28
506	472	451				RÉSERVE (15-26+28) 29
22.8%	21.2%	19.4%				pourcentage de puissance maximale indiquée 30
2000	2001	2006	1996	2001	2006	
			1986	1996	1996	
<b>GW.h</b>						<b>ÉNERGIE</b>
						Hydraulique 31
						Vapeur 32
						Nucléaire 33
						Combustion interne 34
						Turbine à combustion 35
						Total 36
-	-	-				Réceptions - États-Unis 37
-	-	-				- Provinces 38
-	-	-				Livraisons - Garantie - États-Unis 39
-	-	-				- Garantie - Provinces 40
						- Non garantie - États-Unis 41
						- Non garantie - Provinces 42
11 120	11 399	13 257	2.5%	2.3%	2.7%	Total disponible (36+37+38-39-40-41-42) 43
2.8%	2.5%	3.1%				Livraisons non garanties intérieures 44
						Pertes - États-Unis 45
						- Provinces 46
						ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47
						changement annuel 48



**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - NEW BRUNSWICK**

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévision		
	Winter - Hiver						
	1986	1994-95	1995-96	1996-97	1997-98	1998-99	1999-00
<b>CAPABILITY (MW)</b>							
1 Hydro	824	944	945	936	947	947	947
2 Steam	1 747	2 181	2 183	2 177	2 177	2 177	2 177
3 Nuclear	635	635	635	-	635	635	635
4 Internal Combustion	4	5	-	5	5	5	5
5 Combustion Turbine	23	531	531	526	526	526	526
6 Unspecified	-	-	-	49	49	49	49
7 Total	3 233	4 296	4 294	3 693	4 339	4 339	4 339
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	2	-	-	-	-	-	-
9 Provinces	-	-	-	600	-	-	-
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	304	84	17	17	17	18	18
11 Provinces	20	445	470	470	475	375	375
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	2 911	3 767	3 807	3 806	3 847	3 946	3 946
13 Contractual losses - United States	3	1	1	1	1	1	1
14 - Provinces	-	20	24	24	24	19	19
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	2 908	3 746	3 782	3 781	3 822	3 926	3 926
16 ACTUAL CAPABILITY			3 628				
<b>PEAK LOAD</b>							
17 Net Power Generation	2 772	3 064	3 242	2 779			
18 Receipts - United States	67	-	-	-			
19 - Provinces	189	-	450	600			
20 Deliveries - United States	601	159	561	340			
21 - Provinces	313	49	122	120			
22 Peak met	2 114	2 856	3 009	2 919			
23 Load not met	-	-	-	-			
24 Losses - United States	19	1	17	10			
25 - Provinces	-	2	6	6			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	2 095	2 853	2 986	2 903	2 979	3 020	3 061
27 annual change		0.6%	4.7%	-2.8%	2.6%	1.4%	1.4%
28 Curtailable load		65	77	91	142	167	192
29 RESERVE (15-26+28)	813	958	873	969	985	1 073	1 057
30 percent of indicated capability	28.0%	25.6%	23.1%	25.6%	25.8%	27.3%	26.9%
	1986	1994	1995	1996	1997	1998	1999
<b>ENERGY (GW.h)</b>							
31 Hydro	3 184	2 772	2 706	3 531			
32 Steam	3 809	7 872	8 496	7 327			
33 Nuclear	5 227	5 238	1 579	4 591			
34 Internal Combustion	-	3	2	1			
35 Combustion Turbine	-	6	4	-5			
36 Total	12 220	15 891	12 787	15 445			
37 Receipts - United States	424	144	63	96	-	-	-
38 - Provinces	7 133	2 216	6 691	3 485	-	-	-
39 Deliveries - Firm - United States	2 422	955	598	528	70	71	73
40 - Firm - Provinces	89	245	342	311	342	382	382
41 - Non-firm - United States	4 585	1 526	3 094	2 567			
42 - Non-firm - Provinces	1 125	1 404	1 189	1 045			
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	11 556	14 121	14 318	14 575			
44 Non-firm deliveries within province	340	-	-	-			
45 Losses - United States	259	44	151	843			
46 - Provinces	45	88	114	265			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	10 912	13 989	14 053	13 467	14 534	14 772	15 002
48 annual change		1.9%	0.5%	-4.2%	7.9%	1.6%	1.6%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - NOUVEAU BRUNSWICK**

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1996-97	2001-02	2006-07	
2000-01	2001-02	2006-07	1986	1996-97	1996-97	
<b>MW</b>						
947	947	947				<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
2 177	2 177	2 108				Hydraulique 1
635	635	635				Vapeur 2
5	5	5				Nucléaire 3
526	526	526				Combustion interne 4
49	49	49				Turbine à combustion 5
4 339	4 339	4 270	1.3%	3.3%	1.5%	Non spécifié 6
-	-	-				Total 7
-	-	-				Contrats de réceptions de puissance régulière:
						États-Unis 8
						Provinces 9
18	18	-				Contrats de livraisons de puissance régulière:
375	350	250				États-Unis 10
3 946	3 971	4 020				Provinces 11
1	1	-				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
19	18	13				Pertes contractuelles - États-Unis 13
3 926	3 952	4 007	2.7%	0.9%	0.6%	- Provinces 14
						<b>PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15</b>
						<b>PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16</b>
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						Production de puissance nette 17
						Réceptions - États-Unis 18
						- Provinces 19
						Livraisons - États-Unis 20
						- Provinces 21
						Appel maximal satisfait 22
						Puissance non satisfaite 23
						Pertes - États-Unis 24
						- Provinces 25
3 103	3 137	3 313	3.3%	1.6%	1.3%	<b>APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26</b>
1.4%	1.1%	1.1%				<i>changement annuel</i> 27
192	192	180				Puissance réductible 28
1 015	1 007	874				<b>RÉSERVE (15-26+28) 29</b>
25.9%	25.5%	21.8%				<i>pourcentage de puissance maximale indiquée</i> 30
2000	2001	2006	1996 1986	2001 1996	2006 1996	
<b>GW.h</b>						<b>ÉNERGIE</b>
						Hydraulique 31
						Vapeur 32
						Nucléaire 33
						Combustion interne 34
						Turbine à combustion 35
						Total 36
-	-	-				Réceptions - États-Unis 37
-	-	-				- Provinces 38
74	76	-				Livraisons - Garantie - États-Unis 39
382	382	382				- Garantie - Provinces 40
						- Non garantie - États-Unis 41
						- Non garantie - Provinces 42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42) 43
						Livraisons non garanties intérieures 44
						Pertes - États-Unis 45
						- Provinces 46
15 225	15 456	16 591	2.1%	2.8%	2.1%	<b>ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47</b>
1.5%	1.5%	1.4%				<i>changement annuel</i> 48

**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - QUÉBEC**

	Actual - Réel				Forecast - Prévision		
		Winter - Hiver					
No.	1986	1994-95	1995-96	1996-97	1997-98	1998-99	1999-00
CAPABILITY (MW)							
1 Hydro	25 502	30 346	31 218	31 290	31 371	31 518	31 649
2 Steam	654	625	525	645	695	695	695
3 Nuclear	685	675	675	675	675	675	675
4 Internal Combustion	61	54	54	88	89	89	90
5 Combustion Turbine	340	878	878	892	892	892	892
6 Unspecified	-	-	-	-	46	78	78
7 Total	27 242	32 578	33 350	33 590	33 768	33 947	34 079
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	-	75	51	25	27	27	27
9 Provinces	4 383	5 026	5 500	5 450	5 455	5 345	5 335
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	150	276	304	332	329	329	329
11 Provinces	1 306	56	56	56	56	56	45
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	30 169	37 347	38 541	38 677	38 865	38 934	39 067
13 Contractual losses - United States	10	18	20	22	21	21	21
14 - Provinces	95	4	4	4	4	4	3
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	30 064	37 325	38 517	38 651	38 840	38 909	39 043
16 ACTUAL CAPABILITY			31 447	31 437			
PEAK LOAD							
17 Net Power Generation	24 168	29 048	28 742	29 687			
18 Receipts - United States	-	75	51	22			
19 - Provinces	4 749	5 190	5 019	4 959			
20 Deliveries - United States	254	582	304	254			
21 - Provinces	1 389	91	56	420			
22 Peak met	27 274	33 640	33 452	33 994			
23 Load not met	2 116	137	-	-			
24 Losses - United States	17	18	20	17			
25 - Provinces	92	4	4	27			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	29 281	33 755	33 428	33 950	34 255	34 885	35 595
27 annual change		9.1%	-1.0%	1.6%	0.9%	1.8%	2.0%
28 Curtailable load		1 910	1 870	1 770	2 000	2 020	2 040
29 RESERVE (15-26+28)	783	5 480	6 959	6 471	6 585	6 044	5 488
30 percent of indicated capability	2.6%	14.7%	18.1%	16.7%	17.0%	15.5%	14.1%
	1986	1994	1995	1996	1997	1998	1999
ENERGY (GW.h)							
31 Hydro	144 961	157 851	168 286	165 197			
32 Steam	-25	73	210	428			
33 Nuclear	3 792	5 406	4 511	5 243			
34 Internal Combustion	201	269	242	208			
35 Combustion Turbine	-4	2	204	204			
36 Total	148 925	163 601	173 453	171 280			
37 Receipts - United States	35	28	838	546	200	200	200
38 - Provinces	30 726	28 577	27 504	27 085	31 500	31 500	31 400
39 Deliveries - Firm - United States	4 125	10 136	10 575	11 596	9 800	10 800	10 800
40 - Firm - Provinces	2 923	540	1 842	894	500	500	500
41 - Non-firm - United States	8 549	7 201	6 299	3 654			
42 - Non-firm - Provinces	11 464	2 543	5 856	3 479			
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	152 625	171 786	177 223	179 288			
44 Non-firm deliveries within province	14 489	800	2 100	-			
45 Losses - United States	868	460	927	..			
46 - Provinces	767	30	449	..			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	136 501	170 496	173 747	179 288	184 538	186 240	188 740
48 annual change		0.2%	1.9%	3.2%	2.9%	0.9%	1.3%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - QUÉBEC**

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1996-97	2001-02	2006-07	
2000-01	2001-02	2006-07	1986	1996-97	1996-97	
<b>MW</b>						
31 655	32 478	32 478				<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
695	695	695				Hydraulique 1
675	675	675				Vapeur 2
91	93	96				Nucléaire 3
892	892	892				Combustion interne 4
78	78	288				Turbine à combustion 5
34 086	34 911	35 124	2.1%	0.8%	0.4%	Non spécifié 6
						Total 7
27	27	27				Contrats de réceptions de puissance régulière:
5 275	5 265	5 125				États-Unis 8
						Provinces 9
335	335	335				Contrats de livraisons de puissance régulière:
45	45	45				États-Unis 10
39 008	39 823	39 896				Provinces 11
22	22	22				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
3	3	3				Pertes contractuelles - États-Unis 13
38 983	39 798	39 871	2.5%	0.6%	0.3%	- Provinces 14
						<b>PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15</b>
						<b>PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16</b>
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						Production de puissance nette 17
						Réceptions - États-Unis 18
						- Provinces 19
						Livraisons - États-Unis 20
						- Provinces 21
						Appel maximal satisfait 22
						Puissance non satisfaite 23
						Pertes - États-Unis 24
						- Provinces 25
36 325	37 095	38 765	1.5%	1.8%	1.3%	<b>APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26</b>
2.1%	2.1%	0.9%				<i>changement annuel</i> 27
2 080	2 470	2 450				Puissance réductible 28
4 738	5 173	3 556				<b>RÉSERVE (15-26+28) 29</b>
12.2%	13.0%	8.9%				<i>pourcentage de puissance maximale indiquée</i> 30
2000	2001	2006	1996	2001	2006	
			1986	1996	1996	
<b>GW.h</b>						<b>ÉNERGIE</b>
						Hydraulique 31
						Vapeur 32
						Nucléaire 33
						Combustion interne 34
						Turbine à combustion 35
						Total 36
200	200	200				Réceptions - États-Unis 37
31 100	30 900	30 300				- Provinces 38
8 900	4 300	2 200				Livraisons - Garantie - États-Unis 39
						- Garantie - Provinces 40
200	200	200				- Non garantie - États-Unis 41
						- Non garantie - Provinces 42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42) 43
						Livraisons non garanties intérieures 44
						Pertes - États-Unis 45
						- Provinces 46
192 740	197 440	207 840	2.8%	1.9%	1.5%	<b>ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47</b>
2.1%	2.4%	1.0%				<i>changement annuel</i> 48



**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - ONTARIO**

	Actual - Réel			Forecast - Prévision			
		Winter - Hiver					
No.	1986	1994-95	1995-96	1996-97	1997-98	1998-99	1999-00
CAPABILITY (MW)							
1 Hydro	7 186	7 192	7 215	7 173	7 481	7 524	7 547
2 Steam	9 545	9 375	9 440	9 967	10 430	10 450	10 450
3 Nuclear	7 276	14 164	13 395	13 395	13 395	13 395	13 395
4 Internal Combustion	9	28	29	22	30	30	30
5 Combustion Turbine	364	597	597	761	968	968	968
6 Unspecified	-	-	-	-	-	-	-
7 Total	24 380	31 356	30 676	31 318	32 304	32 367	32 390
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	-	30	30	30	30	30	30
9 Provinces	105	55	55	55	55	255	255
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	272	-	-	32	32	32	-
11 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	24 213	31 441	30 761	31 371	32 357	32 620	32 675
13 Contractual losses - United States	..	-	-	..	..	..	-
14 - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	24 213	31 441	30 761	31 371	32 357	32 620	32 675
16 ACTUAL CAPABILITY			26 904	26 047			
PEAK LOAD							
17 Net Power Generation	21 341	25 135	24 028	25 134			
18 Receipts - United States	181	70	230	37			
19 - Provinces	529	139	61	57			
20 Deliveries - United States	481	1 594	955	2 120			
21 - Provinces	-	52	27	150			
22 Peak met	21 570	23 698	23 337	22 958			
23 Load not met	-	-	-	-			
24 Losses - United States	-	80	40	100			
25 - Provinces	-	..	..	..			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	21 570	23 618	23 297	22 858	23 590	23 910	24 110
27 annual change		-3.8%	-1.4%	-1.9%	3.2%	1.4%	0.8%
28 Curtailable load		600	600	600	600	600	600
29 RESERVE (15-26+28)	2 643	8 423	8 064	9 113	9 367	9 310	9 165
30 percent of indicated capability	10.9%	26.8%	26.2%	29.0%	28.9%	28.5%	28.0%
	1986	1994	1995	1996	1997	1998	1999
ENERGY (GW.h)							
31 Hydro	41 203	39 081	38 809	41 588			
32 Steam	25 140	20 374	22 346	25 260			
33 Nuclear	58 213	91 066	86 216	77 676			
34 Internal Combustion	1	1	26	57			
35 Combustion Turbine	888	1 908	4 350	3 933			
36 Total	125 445	152 430	151 747	148 514			
37 Receipts - United States	1 693	1 387	1 659	2 759	263	263	263
38 - Provinces	8 061	1 342	1 656	1 687	482	716	1 882
39 Deliveries - Firm - United States	2 814	256	254	277	279	279	279
40 - Firm - Provinces	-	14	-	9	-	-	-
41 - Non-firm - United States	5 143	13 117	9 956	7 127			
42 - Non-firm - Provinces	34	565	619	1 010			
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	127 208	141 207	144 233	144 537			
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	-			
45 Losses - United States	..	..	..	..			
46 - Provinces	..	..	..	..			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	127 208	141 207	144 233	144 537	146 618	149 118	150 618
48 annual change		0.7%	2.1%	0.2%	1.4%	1.7%	1.0%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - ONTARIO**

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1996-97 1986	2001-02 1996-97	2006-07 1996-97	
2000-01	2001-02	2006-07				
<b>MW</b>						
7 575	7 602	7 642				<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
10 458	10 458	10 458				Hydraulique 1
12 626	12 626	12 626				Vapeur 2
30	30	30				Nucléaire 3
972	972	972				Combustion interne 4
-	-	-				Turbine à combustion 5
31 661	31 688	31 728	2.5%	0.2%	0.1%	Non spécifié 6
-	-	-				Total 7
245	245	45				Contrats de réceptions de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 8
-	-	-				Provinces 9
31 906	31 933	31 773				Contrats de livraisons de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 10
-	-	-				Provinces 11
31 906	31 933	31 773				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
-	-	-				Pertes contractuelles - États-Unis 13
-	-	-				- Provinces 14
31 906	31 933	31 773	2.6%	0.4%	0.1%	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						Production de puissance nette 17
						Réceptions - États-Unis 18
						- Provinces 19
						Livraisons - États-Unis 20
						- Provinces 21
						Appel maximal satisfait 22
						Puissance non satisfaite 23
						Pertes - États-Unis 24
						- Provinces 25
24 270	24 460	25 900	0.6%	1.4%	1.3%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26
0.7%	0.8%	1.2%				changement annuel 27
600	600	600				Puissance réductible 28
8 236	8 073	6 473				RÉSERVE (15-26+28) 29
25.8%	25.3%	20.4%				pourcentage de puissance maximale indiquée 30
2000	2001	2006	1996 1986	2001 1996	2006 1996	
<b>GW.h</b>						<b>ÉNERGIE</b>
						Hydraulique 31
						Vapeur 32
						Nucléaire 33
						Combustion interne 34
						Turbine à combustion 35
						Total 36
						Réceptions - États-Unis 37
						- Provinces 38
1 637	1 637	237				Livraisons - Garantie - États-Unis 39
-	-	-				- Garantie - Provinces 40
-	-	-				- Non garantie - États-Unis 41
						- Non garantie - Provinces 42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42) 43
						Livraisons non garanties intérieures 44
						Pertes - États-Unis 45
						- Provinces 46
151 818	153 018	161 918	1.3%	1.1%	1.1%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47
0.8%	0.8%	1.1%				changement annuel 48

**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - MANITOBA**

	Actual - Réel			Forecast - Prévision			
	Winter - Hiver						
No.	1986	1994-95	1995-96	1996-97	1997-98	1998-99	1999-00
CAPABILITY (MW)							
1 Hydro	3 620	4 918	4 881	4 846	4 982	4 982	4 982
2 Steam	416	316	316	223	223	223	223
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4 Internal Combustion	27	18	18	18	18	18	18
5 Combustion Turbine	24	-	-	-	-	-	-
6 Unspecified	-	-	-	-	-	-	-
7 Total	4 087	5 252	5 215	5 087	5 223	5 223	5 223
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	300	-	300	500	500	500	500
9 Provinces	-	-	-	50	-	-	-
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	-	650	650	863	688	688	550
11 Provinces	-	-	-	-	-	200	200
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	4 387	4 602	4 865	4 774	5 035	4 835	4 973
13 Contractual losses - United States	-	65	105	-	-	20	20
14 - Provinces	-	-	-	86	69	69	55
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	4 387	4 537	4 760	4 688	4 966	4 746	4 898
16 ACTUAL CAPABILITY			4 665	4 680			
PEAK LOAD							
17 Net Power Generation	3 757	4 569	4 531	4 509			
18 Receipts - United States	-	-	-	-			
19 - Provinces	231	119	207	171			
20 Deliveries - United States	833	1 188	922	999			
21 - Provinces	73	118	150	137			
22 Peak met	3 082	3 382	3 666	3 544			
23 Load not met	-	-	-	-			
24 Losses - United States	72	104	67	75			
25 - Provinces	6	10	11	10			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	3 004	3 268	3 588	3 459	3 630	3 698	3 751
27 annual change		-8.3%	9.8%	-3.6%	4.9%	1.9%	1.4%
28 Curtailable load		58	68		54	54	54
29 RESERVE (15-26+28)	1 383	1 327	1 240	1 229	1 390	1 102	1 201
30 percent of indicated capability	31.5%	29.2%	26.1%	26.2%	28.0%	23.2%	24.5%
	1986	1994	1995	1996	1997	1998	1999
ENERGY (GW.h)							
31 Hydro	23 840	28 146	29 013	30 866			
32 Steam	166	268	193	283			
33 Nuclear	-	-	-	-			
34 Internal Combustion	53	29	32	35			
35 Combustion Turbine	-	-	-	-			
36 Total	24 059	28 443	29 238	31 184			
37 Receipts - United States	12	42	56	86	-	-	-
38 - Provinces	1 087	1 010	1 133	1 176	-	-	-
39 Deliveries - Firm - United States	87	4 872	4 044	4 177	-	-	-
40 - Firm - Provinces	121	258	147	174	-	-	-
41 - Non-firm - United States	6 902	3 794	4 990	5 556			
42 - Non-firm - Provinces	1 825	1 689	1 706	2 126			
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	16 223	18 882	19 540	20 413			
44 Non-firm deliveries within province	51	16	15	54			
45 Losses - United States	610	808	785	867			
46 - Provinces	160	169	148	190			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	15 402	17 889	18 592	19 302	18 967	19 206	19 432
48 annual change		0.4%	3.9%	3.8%	-1.7%	1.3%	1.2%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - MANITOBA**

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1996-97	2001-02	2006-07	
2000-01	2001-02	2006-07	1986	1996-97	1996-97	
<b>MW</b>						
4 982	4 982	4 982				<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
223	223	99				Hydraulique 1
-	-	-				Vapeur 2
18	18	18				Nucléaire 3
-	-	-				Combustion interne 4
-	-	-				Turbine à combustion 5
5 223	5 223	5 099	2.2%	0.5%	0.0%	Non spécifié 6
						Total 7
500	500	500				Contrats de réceptions de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 8
						Provinces 9
550	550	-				Contrats de livraisons de puissance régulière:
200	200	-				États-Unis 10
4 973	4 973	5 599				Provinces 11
20	20	-				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
55	55	-				Pertes contractuelles - États-Unis 13
4 898	4 898	5 599	0.7%	0.9%	1.8%	- Provinces 14
						<b>PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15</b>
						<b>PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16</b>
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						Production de puissance nette 17
						Réceptions - États-Unis 18
						- Provinces 19
						Livraisons - États-Unis 20
						- Provinces 21
						Appel maximal satisfait 22
						Puissance non satisfaite 23
						Pertes - États-Unis 24
						- Provinces 25
3 778	3 815	4 028	1.4%	2.0%	1.5%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26
0.7%	1.0%	1.1%				changement annuel 27
54	54	54				Puissance réductible 28
1 174	1 137	1 625				RÉSERVE (15-26+28) 29
24.0%	23.2%	29.0%				pourcentage de puissance maximale indiquée 30
2000	2001	2006	1996	2001	2006	
			1986	1996	1996	
<b>GW.h</b>						<b>ÉNERGIE</b>
						Hydraulique 31
						Vapeur 32
						Nucléaire 33
						Combustion interne 34
						Turbine à combustion 35
						Total 36
-	-	-				Réceptions - États-Unis 37
-	-	-				- Provinces 38
-	-	-				Livraisons - Garantie - États-Unis 39
-	-	-				- Garantie - Provinces 40
						- Non garantie - États-Unis 41
						- Non garantie - Provinces 42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42) 43
						Livraisons non garanties intérieures 44
						Pertes - États-Unis 45
						- Provinces 46
19 854	20 263	21 303	2.3%	1.0%	1.0%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47
2.2%	2.1%	1.0%				changement annuel 48



**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - SASKATCHEWAN**

		Actual - Réel			Forecast - Prévision			
		Winter - Hiver						
No.		1986	1994-95	1995-96	1996-97	1997-98	1998-99	1999-00
CAPABILITY (MW)								
1	Hydro	824	847	847	853	853	853	853
2	Steam	1 713	1 852	1 851	1 882	1 882	1 882	1 882
3	Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4	Internal Combustion	6	2	-	-	-	-	-
5	Combustion Turbine	136	136	136	136	136	136	230
6	Unspecified	-	-	-	-	-	-	-
7	Total	2 679	2 837	2 834	2 871	2 871	2 871	2 965
Contracts for receipts of firm power:								
8	United States	100	100	100	100	100	100	100
9	Provinces	-	-	-	-	-	-	-
Contracts for deliveries of firm power:								
10	United States	100	-	-	100	100	100	100
11	Provinces	3	-	-	-	-	-	-
12	Total net capability (7+8+9-10-11)	2 676	2 937	2 934	2 871	2 871	2 871	2 965
13	Contractual losses - United States	..	-	-	..	..	..	..
14	- Provinces	..	-	-	-	-	-	-
15	INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	2 676	2 937	2 934	2 871	2 871	2 871	2 965
16	ACTUAL CAPABILITY			2 934	2 871			
PEAK LOAD								
17	Net Power Generation	2 116	2 460	2 598	2 512			
18	Receipts - United States	-	24	16	116			
19	- Provinces	18	41	10	20			
20	Deliveries - United States	5	-	-	-			
21	- Provinces	-	-	-	-			
22	Peak met	2 129	2 525	2 624	2 648			
23	Load not met	-	-	-	-			
24	Losses - United States	-	-	-	-			
25	- Provinces	-	-	-	-			
26	INDICATED PEAK (22+23-24-25)	2 129	2 525	2 624	2 648	2 678	2 731	2 793
27	annual change		1.7%	3.9%	0.9%	1.1%	2.0%	2.3%
28	Curtailable load		168		137	123	123	123
29	RESERVE (15-26+28)	547	580	310	360	316	263	295
30	percent of indicated capability	20.4%	19.7%	10.6%	12.5%	11.0%	9.2%	9.9%
		1986	1994	1995	1996	1997	1998	1999
ENERGY (GW.h)								
31	Hydro	3 767	3 393	4 118	4 376			
32	Steam	8 116	12 018	12 128	11 991			
33	Nuclear	-	-	-	-			
34	Internal Combustion	15	-	32	42			
35	Combustion Turbine	5	67	118	190			
36	Total	11 903	15 478	16 396	16 599			
37	Receipts - United States	64	128	65	79	89	89	89
38	- Provinces	1 210	1 566	1 312	1 835	7	11	-
39	Deliveries - Firm - United States	109	-	-	80	-	-	-
40	- Firm - Provinces	7	63	12	21	-	-	-
41	- Non-firm - United States	42	10	150	218			
42	- Non-firm - Provinces	1 068	1 107	1 338	1 165			
43	Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	11 951	15 992	16 273	17 029			
44	Non-firm deliveries within province	-	-	-	-			
45	Losses - United States	8	..	..	..			
46	- Provinces	54	..	..	..			
47	FIRM ENERGY (43-44-45-46)	11 889	15 992	16 273	17 029	16 975	17 357	17 638
48	annual change		5.1%	1.8%	4.6%	-0.3%	2.3%	1.6%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - SASKATCHEWAN**

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1996-97	2001-02	2006-07	
2000-01	2001-02	2006-07	1986	1996-97	1996-97	
<b>MW</b>						<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
853	853	853				Hydraulique 1
1 882	1 882	1 882				Vapeur 2
-	-	-				Nucléaire 3
-	-	-				Combustion interne 4
230	230	324				Turbine à combustion 5
-	-	-				Non spécifié 6
2 965	2 965	3 059	0.7%	0.6%	0.6%	Total 7
100	100	100				Contrats de réceptions de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 8
						Provinces 9
100	100	100				Contrats de livraisons de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 10
						Provinces 11
2 965	2 965	3 059				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
..	..	..				Pertes contractuelles - États-Unis 13
-	-	-				- Provinces 14
2 965	2 965	3 059	0.7%	0.6%	0.6%	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						Production de puissance nette 17
						Réceptions - États-Unis 18
						- Provinces 19
						Livraisons - États-Unis 20
						- Provinces 21
						Appel maximal satisfait 22
						Puissance non satisfaite 23
						Pertes - États-Unis 24
						- Provinces 25
2 854	2 903	2 980	2.2%	1.9%	1.2%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26
2.2%	1.7%	0.5%				changement annuel 27
	123	123				Puissance réductible 28
111	185	202				RÉSERVE (15-26+28) 29
3.7%	6.2%	6.6%				pourcentage de puissance maximale indiquée 30
2000	2001	2006	1996 1986	2001 1996	2006 1996	
<b>GW.h</b>						<b>ÉNERGIE</b>
						Hydraulique 31
						Vapeur 32
						Nucléaire 33
						Combustion interne 34
						Turbine à combustion 35
						Total 36
89	89	-				Réceptions - États-Unis 37
-	-	-				- Provinces 38
89	89	-				Livraisons - Garantie - États-Unis 39
-	-	-				- Garantie - Provinces 40
						- Non garantie - États-Unis 41
						- Non garantie - Provinces 42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42) 43
						Livraisons non garanties intérieures 44
						Pertes - États-Unis 45
						- Provinces 46
18 161	18 370	18 859	3.7%	1.5%	1.0%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47
3.0%	1.2%	0.5%				changement annuel 48

**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - ALBERTA**

	Actual - Réel				Forecast - Prévision		
	Winter - Hiver						
No.	1986	1994-95	1995-96	1996-97	1997-98	1998-99	1999-00
CAPABILITY (MW)							
1 Hydro	812	819	819	810	810	810	810
2 Steam	6 243	7 364	7 344	7 385	7 385	7 385	7 385
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4 Internal Combustion	41	16	16	38	38	38	38
5 Combustion Turbine	526	497	477	451	451	451	451
6 Unspecified	-	-	-	-	-	-	-
7 Total	7 622	8 696	8 656	8 684	8 684	8 684	8 684
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	-	-	-	-	-	-	-
9 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	-	-	-	-	-	-	-
11 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	7 622	8 696	8 656	8 684	8 684	8 684	8 684
13 Contractual losses - United States	-	-	-	-	-	-	-
14 - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	7 622	8 696	8 656	8 684	8 684	8 684	8 684
16 ACTUAL CAPABILITY			8 483	8 594			
PEAK LOAD							
17 Net Power Generation	5 283	6 930	6 557	6 896			
18 Receipts - United States	-	-	-	-			
19 - Provinces	38	35	410	160			
20 Deliveries - United States	-	-	-	-			
21 - Provinces	-	-	43	-			
22 Peak met	5 321	6 965	6 924	7 056			
23 Load not met	-	-	-	-			
24 Losses - United States	-	-	-	-			
25 - Provinces	-	-	-	-			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	5 321	6 965	6 924	7 056	7 232	7 413	7 599
27 annual change		1.3%	-0.6%	1.9%	2.5%	2.5%	2.5%
28 Curtailable load		535	700				
29 RESERVE (15-26+28)	2 301	2 266	2 432	1 628	1 452	1 271	1 085
30 percent of indicated capability	30.2%	26.1%	28.1%	18.7%	16.7%	14.6%	12.5%
	1986	1994	1995	1996	1997	1998	1999
ENERGY (GW.h)							
31 Hydro	1 816	1 806	2 190	2 261			
32 Steam	31 175	47 987	47 476	46 980			
33 Nuclear	-	-	-	-			
34 Internal Combustion	81	85	115	126			
35 Combustion Turbine	1 785	2 483	2 672	2 575			
36 Total	34 857	52 361	52 453	51 942			
37 Receipts - United States	2	3	2	4	-	-	-
38 - Provinces	495	193	271	2 274	-	-	-
39 Deliveries - Firm - United States	-	-	-	4	-	-	-
40 - Firm - Provinces	1	1	1	192	-	-	-
41 - Non-firm - United States	-	-	-	12			
42 - Non-firm - Provinces	549	2 326	1 247	413			
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	34 804	50 230	51 478	53 599			
44 Non-firm deliveries within province	-	1 228	-	-			
45 Losses - United States	-	-	-	-			
46 - Provinces	27	-	-	-			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	34 777	49 002	51 478	53 599	54 671	55 764	56 880
48 annual change		5.2%	5.1%	4.1%	2.0%	2.0%	2.0%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - ALBERTA**

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1996-97	2001-02	2006-07	
2000-01	2001-02	2006-07	1986	1996-97	1996-97	
<b>MW</b>						<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
810	810	810				Hydraulique 1
7 329	7 329	6 570				Vapeur 2
-	-	-				Nucléaire 3
38	38	38				Combustion interne 4
649	649	561				Turbine à combustion 5
-	-	-				Non spécifié 6
8 826	8 826	7 979	1.3%	0.3%	-0.8%	Total 7
-	-	-				Contrats de réceptions de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 8
						Provinces 9
-	-	-				Contrats de livraisons de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 10
8 826	8 826	7 979				Provinces 11
-	-	-				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
-	-	-				Pertes contractuelles - États-Unis 13
-	-	-				- Provinces 14
8 826	8 826	7 979	1.3%	0.3%	-0.8%	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						Production de puissance nette 17
						Réceptions - États-Unis 18
						- Provinces 19
						Livraisons - États-Unis 20
						- Provinces 21
						Appel maximal satisfait 22
						Puissance non satisfaite 23
						Pertes - États-Unis 24
						- Provinces 25
7 789	7 984	8 812	2.9%	2.5%	2.2%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26
2.5%	2.5%	2.0%				changement annuel 27
1 037	842	-833				Puissance réductible 28
11.7%	9.5%	-10.4%				RÉSERVE (15-26+28) 29
						pourcentage de puissance maximale indiquée 30
2000	2001	2006	1996 1986	2001 1996	2006 1996	
<b>GW.h</b>						<b>ÉNERGIE</b>
						Hydraulique 31
						Vapeur 32
						Nucléaire 33
						Combustion interne 34
						Turbine à combustion 35
						Total 36
-	-	-				Réceptions - États-Unis 37
-	-	-				- Provinces 38
-	-	-				Livraisons - Garantie - États-Unis 39
-	-	-				- Garantie - Provinces 40
						- Non garantie - États-Unis 41
						- Non garantie - Provinces 42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42) 43
						Livraisons non garanties intérieures 44
						Pertes - États-Unis 45
						- Provinces 46
58 017	59 178	65 337	4.4%	2.0%	2.0%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47
2.0%	2.0%	2.0%				changement annuel 48



**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - BRITISH COLUMBIA**

	Actual - Réel				Forecast - Prévision		
		Winter - Hiver					
No.	1986	1994-95	1995-96	1996-97	1997-98	1998-99	1999-00
CAPABILITY (MW)							
1 Hydro	11 120	10 473	10 484	10 573	10 575	10 575	10 615
2 Steam	1 295	759	759	900	900	900	450
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4 Internal Combustion	94	89	89	96	96	96	96
5 Combustion Turbine	160	146	146	146	146	146	386
6 Unspecified	-	-	-	-	-	59	59
7 Total	12 669	11 467	11 478	11 715	11 717	11 776	11 606
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	-	-	-	-	-	120	700
9 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	200	402	216	265	266	266	247
11 Provinces	2	1	1	1	1	1	1
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	12 467	11 064	11 261	11 449	11 450	11 629	12 058
13 Contractual losses - United States	20	28	..	19	19	19	17
14 - Provinces	..	..	..	..	..	..	..
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	12 447	11 036	11 261	11 430	11 431	11 610	12 041
16 ACTUAL CAPABILITY			10 996	11 430			
PEAK LOAD							
17 Net Power Generation	8 344	10 418	10 599	10 755			
18 Receipts - United States	56	58	11	106			
19 - Provinces	15	35	35	-			
20 Deliveries - United States	558	229	109	22			
21 - Provinces	27	36	22	35			
22 Peak met	7 830	10 246	10 514	10 804			
23 Load not met	-	-	-	-			
24 Losses - United States	29	16	2	..			
25 - Provinces	1	3	8	7			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	7 800	10 227	10 504	10 797	11 256	11 537	11 713
27 annual change		2.4%	2.7%	2.8%	4.3%	2.5%	1.5%
28 Curtailable load							
29 RESERVE (15-26+28)	4 647	809	757	633	175	73	328
30 percent of indicated capability	37.3%	7.3%	6.7%	5.5%	1.5%	0.6%	2.7%
	1986	1994	1995	1996	1997	1998	1999
ENERGY (GW.h)							
31 Hydro	48 935	54 304	50 181	67 668			
32 Steam	1 713	6 879	7 914	4 478			
33 Nuclear	-	-	-	-			
34 Internal Combustion	214	62	78	89			
35 Combustion Turbine	-1	825	880	830			
36 Total	50 861	62 070	59 053	73 065			
37 Receipts - United States	2 727	5 274	4 738	2 612	1 329	1 329	1 329
38 - Provinces	550	2 279	1 188	383	643	643	643
39 Deliveries - Firm - United States	297	1 727	1 328	599	22	22	22
40 - Firm - Provinces	5	1	11	142	2	2	2
41 - Non-firm - United States	3 859	7 273	2 157	7 445			
42 - Non-firm - Provinces	488	23	20	2 046			
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	49 489	60 599	61 463	65 828			
44 Non-firm deliveries within province	-	180	196	-			
45 Losses - United States	207	238	160	512			
46 - Provinces	25	15	24	165			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	49 257	60 166	61 083	65 151	65 527	67 365	68 769
48 annual change		1.4%	1.5%	6.7%	0.6%	2.8%	2.1%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - COLOMBIE-BRITANNIQUE**

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1996-97	2001-02	2006-07	
2000-01	2001-02	2006-07	1986	1996-97	1996-97	
<b>MW</b>						
10 615	10 615	11 315				<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
450	450	450				Hydraulique 1
-	-	-				Vapeur 2
96	96	96				Nucléaire 3
386	386	1 086				Combustion interne 4
59	59	59				Turbine à combustion 5
11 606	11 606	13 006	-0.8%	-0.2%	1.1%	Non spécifié 6
						Total 7
680	680	1 410				Contrats de réceptions de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 8
						Provinces 9
248	249	254				Contrats de livraisons de puissance régulière:
1	1	1				États-Unis 10
12 037	12 036	14 161				Provinces 11
17	17	18				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
..	..	..				Pertes contractuelles - États-Unis 13
12 020	12 019	14 143	-0.8%	1.0%	2.2%	- Provinces 14
						PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						Production de puissance nette 17
						Réceptions - États-Unis 18
						- Provinces 19
						Livraisons - États-Unis 20
						- Provinces 21
						Appel maximal satisfait 22
						Puissance non satisfaite 23
						Pertes - États-Unis 24
						- Provinces 25
11 882	12 054	13 042	3.3%	2.2%	1.9%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26
1.4%	1.4%	1.6%				changement annuel 27
138	-35	1 101				Puissance réductible 28
1.1%	-0.3%	7.8%				RÉSERVE (15-26+28) 29
						pourcentage de puissance maximale indiquée 30
2000	2001	2006	1996	2001	2006	
			1986	1996	1996	
<b>GW.h</b>						<b>ÉNERGIE</b>
						Hydraulique 31
						Vapeur 32
						Nucléaire 33
						Combustion interne 34
						Turbine à combustion 35
						Total 36
1 329	1 329	1 329				Réceptions - États-Unis 37
643	643	643				- Provinces 38
22	22	22				Livraisons - Garantie - États-Unis 39
2	2	22				- Garantie - Provinces 40
						- Non garantie - États-Unis 41
						- Non garantie - Provinces 42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42) 43
						Livraisons non garanties intérieures 44
						Pertes - États-Unis 45
						- Provinces 46
69 822	70 899	76 829	2.8%	1.7%	1.7%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47
1.5%	1.5%	1.6%				changement annuel 48

**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - YUKON**

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévision		
	Winter - Hiver						
	1986	1994-95	1995-96	1996-97	1997-98	1998-99	1999-00
<b>CAPABILITY (MW)</b>							
1 Hydro	79	76	76	77	77	77	84
2 Steam	-	-	-	-	-	-	-
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4 Internal Combustion	40	59	59	57	57	57	57
5 Combustion Turbine	-	-	-	-	-	-	-
6 Unspecified	-	-	-	-	-	-	-
7 Total	119	135	135	134	134	134	141
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	-	-	-	-	-	-	-
9 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	-	-	-	-	-	-	-
11 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	119	135	135	134	134	134	141
13 Contractual losses - United States	-	-	-	-	-	-	-
14 - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	119	135	135	134	134	134	141
16 ACTUAL CAPABILITY			117	118			
<b>PEAK LOAD</b>							
17 Net Power Generation	69	62	88	90			
18 Receipts - United States	-	-	-	-			
19 - Provinces	-	-	-	-			
20 Deliveries - United States	-	-	-	-			
21 - Provinces	-	-	-	-			
22 Peak met	69	62	88	90			
23 Load not met	-	-	-	-			
24 Losses - United States	-	-	-	-			
25 - Provinces	-	-	-	-			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	69	62	88	90	90	91	91
27 annual change		8.8%	41.9%	2.3%	0.0%	1.1%	0.0%
28 Curtailable load							
29 RESERVE (15-26+28)	50	73	47	44	44	43	50
30 percent of indicated capability	42.0%	54.1%	34.8%	32.8%	32.8%	32.1%	35.5%
	1986	1994	1995	1996	1997	1998	1999
<b>ENERGY (GW.h)</b>							
31 Hydro	322	266	314	362			
32 Steam	-	-	-	-			
33 Nuclear	-	-	-	-			
34 Internal Combustion	22	33	72	139			
35 Combustion Turbine	-	-	-	-			
36 Total	344	299	386	501			
37 Receipts - United States	-	-	-	-	-	-	-
38 - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
39 Deliveries - Firm - United States	-	-	-	-	-	-	-
40 - Firm - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
41 - Non-firm - United States	-	-	-	-	-	-	-
42 - Non-firm - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	344	299	386	501			
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	-			
45 Losses - United States	-	-	-	-			
46 - Provinces	-	-	-	-			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	344	299	386	501	410	505	510
48 annual change		-11.3%	29.1%	29.8%	-18.2%	23.2%	1.0%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - YUKON**

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1996-97	2001-02	2006-07	
2000-01	2001-02	2006-07	1986	1996-97	1996-97	
<b>MW</b>						
84	84	84				<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
-	-	-				Hydraulique 1
-	-	-				Vapeur 2
57	57	57				Nucléaire 3
-	-	-				Combustion interne 4
-	-	-				Turbine à combustion 5
141	141	141	1.2%	1.0%	0.5%	Non spécifié 6
						Total 7
-	-	-				Contrats de réceptions de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 8
						Provinces 9
-	-	-				Contrats de livraisons de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 10
141	141	141				Provinces 11
-	-	-				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
-	-	-				Pertes contractuelles - États-Unis 13
-	-	-				- Provinces 14
141	141	141	1.2%	1.0%	0.5%	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						Production de puissance nette 17
						Réceptions - États-Unis 18
						- Provinces 19
						Livraisons - États-Unis 20
						- Provinces 21
						Appel maximal satisfait 22
						Puissance non satisfaite 23
						Pertes - États-Unis 24
						- Provinces 25
92	92	93	2.7%	0.4%	0.3%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26
1.1%	0.0%	0.2%				changement annuel 27
						Puissance réductible 28
49	49	48				RÉSERVE (15-26+28) 29
34.8%	34.8%	34.0%				pourcentage de puissance maximale indiquée 30
2000	2001	2006	1996	2001	2006	
			1986	1996	1996	
<b>GW.h</b>						<b>ÉNERGIE</b>
						Hydraulique 31
						Vapeur 32
						Nucléaire 33
						Combustion interne 34
						Turbine à combustion 35
						Total 36
-	-	-				Réceptions - États-Unis 37
-	-	-				- Provinces 38
-	-	-				Livraisons - Garantie - États-Unis 39
-	-	-				- Garantie - Provinces 40
						- Non garantie - États-Unis 41
						- Non garantie - Provinces 42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42) 43
						Livraisons non garanties intérieures 44
						Pertes - États-Unis 45
						- Provinces 46
515	520	525	3.8%	0.7%	0.5%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47
1.0%	1.0%	0.2%				changement annuel 48



**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - NORTHWEST TERRITORIES**

	Actual - Réel			Forecast - Prévision			
	Winter - Hiver						
No.	1986	1994-95	1995-96	1996-97	1997-98	1998-99	1999-00
CAPABILITY (MW)							
1 Hydro	47	48	48	49	49	49	49
2 Steam	-	-	-	-	-	-	-
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4 Internal Combustion	120	179	116	131	133	135	137
5 Combustion Turbine	18	24	3	3	3	3	3
6 Unspecified	-	-	-	-	-	-	-
7 Total	185	251	167	183	185	187	189
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	-	-	-	-	-	-	-
9 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	-	-	-	-	-	-	-
11 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	185	251	167	183	185	187	189
13 Contractual losses - United States	-	-	-	-	-	-	-
14 - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	185	251	167	183	185	187	189
16 ACTUAL CAPABILITY			167	183			
PEAK LOAD							
17 Net Power Generation	120	95	97	90			
18 Receipts - United States	-	-	-	-			
19 - Provinces	-	-	-	-			
20 Deliveries - United States	-	-	-	-			
21 - Provinces	-	-	-	-			
22 Peak met	120	95	97	90			
23 Load not met	-	-	-	-			
24 Losses - United States	-	-	-	-			
25 - Provinces	-	-	-	-			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	120	95	97	90	93	95	97
27 annual change		6.7%	2.1%	-7.2%	3.3%	2.2%	2.1%
28 Curtailable load							
29 RESERVE (15-26+28)	65	156	70	93	92	92	92
30 percent of indicated capability	35.1%	62.2%	41.9%	50.8%	49.7%	49.2%	48.7%
	1986	1994	1995	1996	1997	1998	1999
ENERGY (GW.h)							
31 Hydro	346	188	204	264			
32 Steam	-	-	-	-			
33 Nuclear	-	-	-	-			
34 Internal Combustion	205	297	505	468			
35 Combustion Turbine	67	93	99	103			
36 Total	618	578	808	835			
37 Receipts - United States	-	-	-	-	-	-	-
38 - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
39 Deliveries - Firm - United States	-	-	-	-	-	-	-
40 - Firm - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
41 - Non-firm - United States	-	-	-	-			
42 - Non-firm - Provinces	-	-	-	-			
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	618	578	808	835			
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	-			
45 Losses - United States	-	-	-	-			
46 - Provinces	-	-	-	-			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	618	578	808	835	841	847	853
48 annual change		-3.2%	39.8%	3.3%	0.7%	0.7%	0.7%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - TERRITOIRES DU NORD-OUEST**

Forecast - Prévvision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1996-97	2001-02	2006-07	
2000-01	2001-02	2006-07	1986	1996-97	1996-97	
<b>MW</b>						
49	61	61				<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
-	-	-				Hydraulique 1
-	-	-				Vapeur 2
139	142	151				Nucléaire 3
3	3	-				Combustion interne 4
-	-	-				Turbine à combustion 5
191	206	212	-0.1%	2.4%	1.5%	Non spécifié 6
-	-	-				Total 7
-	-	-				Contrats de réceptions de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 8
-	-	-				Provinces 9
-	-	-				Contrats de livraisons de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 10
191	206	212				Provinces 11
-	-	-				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
-	-	-				Pertes contractuelles - États-Unis 13
-	-	-				- Provinces 14
191	206	212	-0.1%	2.4%	1.5%	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						Production de puissance nette 17
						Réceptions - États-Unis 18
						- Provinces 19
						Livraisons - États-Unis 20
						- Provinces 21
						Appel maximal satisfait 22
						Puissance non satisfaite 23
						Pertes - États-Unis 24
						- Provinces 25
99	102	113	-2.8%	2.5%	2.3%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26
2.1%	3.0%	2.1%				changement annuel 27
						Puissance réductible 28
92	104	99				RÉSERVE (15-26+28) 29
48.2%	50.5%	46.7%				pourcentage de puissance maximale indiquée 30
2000	2001	2006	1996	2001	2006	
			1986	1996	1996	
<b>GW.h</b>						<b>ÉNERGIE</b>
						Hydraulique 31
						Vapeur 32
						Nucléaire 33
						Combustion interne 34
						Turbine à combustion 35
						Total 36
-	-	-				Réceptions - États-Unis 37
-	-	-				- Provinces 38
-	-	-				Livraisons - Garantie - États-Unis 39
-	-	-				- Garantie - Provinces 40
						- Non garantie - États-Unis 41
						- Non garantie - Provinces 42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42) 43
						Livraisons non garanties intérieures 44
						Pertes - États-Unis 45
						- Provinces 46
859	865	895	3.1%	0.7%	0.7%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47
0.7%	0.7%	0.7%				changement annuel 48

## APPENDIX / ANNEXE A

### Major Changes in Electric Power Capability, By Province, 1996-97 to 2006-2007

### Changements majeurs de la puissance d'énergie électrique, par province, 1996-97 à 2006-2007

		Name - Nom	Type <sup>1</sup>	Details – Détails	Total
<b><u>Newfoundland - Terre-Neuve</u></b>					
2000-2001	Newfoundland & Labrador Hydro	-	-	-	200
2002-2003	Newfoundland & Labrador Hydro	-	-	-	55
2005-2006	Newfoundland & Labrador Hydro	-	-	-	150
<b><u>Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard</u></b>					
2002-2003	Maritime Electric	Charlottetown	CT/TC	1 unit \ unité	24
<b><u>Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</u></b>					
2005-2006	Nova Scotia Power	-	CT/TC	1 unit \ unité	100
<b><u>New Brunswick – Nouveau-Brunswick</u></b>					
1996-1997	Fraser Inc.	Edmunston	S/V	1 unit \ unité	38
2005-2006	NB Power	Grand Lake	S/V	1 unit \ unité	-57
<b><u>Québec</u></b>					
1996-1997	Hydro-Québec	Laforge-2	H	2 units \ unités	289
2001-2002	Hydro-Québec	Ste- Marguerite	H	2 units \ unités	887

<sup>1</sup> CT/TC – Combustion turbine – Turbine à combustion  
H – Hydro – Hydraulique  
N – Nuclear – Nucléaire  
S/V – Steam – Vapeur

## APPENDIX / ANNEXE A

### Major Changes in Electric Power Capability, By Province, 1996-97 to 2006-2007

### Changements majeurs de la puissance d'énergie électrique, par province, 1996-97 à 2006-2007

		Name - Nom	Type	Details – Détails	Total
<b><u>Ontario</u></b>					
1996-1997	Ontario Hydro	Lambton	S/V	1 unit \ unité	485
2001-2002	Ontario Hydro	Bruce 'A'	N	1 unit \ unité	-769
<b><u>Manitoba</u></b>					
1996-1997	Manitoba Hydro	Brandon	S/V	closed \ fermée	-93
2005-2006	Manitoba Hydro	Selkirk	S/V	closed \ fermée	-124
<b><u>Saskatchewan</u></b>					
1999-2000	SaskPower	-	CT/TC	-	94
1999-2000	SaskPower	-	CT/TC	-	94
<b><u>Alberta</u></b>					
1999-2000	Alberta Power	Battle River	S/V	2 units \ unités	-62
2000-2001	Edmonton Power	Rossdale	S/V	3 units \ unités	-216
2000-2001	Transalta Utilities / Imperial Oil	Edmonton	CT/TC	1 unit \ unité	220
2003-2004	Transalta Utilities	Wabamun	S/V	4 units \ unités	-572
<b><u>British Columbia - Colombie-Britannique</u></b>					
1998-1999	Canadian Forest Products	Prince George	S / V	1 unit / unité	45
1999-2000	B.C. Hydro	Stave Falls	H	1 unit \ unité	40
1999-2000	B.C. Hydro	Burrard	S / V	1 unit \ unité	-450
1999-2000	Island Cogeneration	Campbell River	CT/TC	1 unit \ unité	240
2001-2002	B.C. Hydro	Burrard	CT/TC	2 units \ unités	700
2002-2003	B.C. Hydro	Revelstoke	H	1 unit \ unité	500
2006-2007	B.C. Hydro	Seven Mile	H	1 unit \ unité	90



## **APPENDIX B / ANNEXE B**

---

### **Canadian Electricity Association - Electric Power Statistics Committee**

### **Association canadienne de l'électricité - Comité des statistiques de l'électricité**

#### **Chairman - Président**

G. Rheault, Manitoba Hydro

#### **Committee Members - Membres du comité:**

K. Boone, Newfoundland and Labrador Hydro

T. Courtoreille, NWT Power Corp.

P. Gélneau, Canadian Electricity Association - Association canadienne de l'électricité

S. Grenier, Statistics Canada - Statistique Canada

W. Ingalls, Nova Scotia Power

K. Kozlik, Ontario Hydro

D. Landers, New Brunswick Power Commission - Société d'énergie du Nouveau-Brunswick

M. Ledoux, Hydro-Québec

P.-C. Lee, Natural Resources Canada - Ressources naturelles Canada

J. Murray, The Yukon Electric Company Ltd.

P. Ng, British Columbia Hydro and Power Authority

D. Walker, National Energy Board - Office national de l'énergie

D. Werner, Saskatchewan Power Corp.

R. Younker, Maritime Electric Co. Ltd.



# ORDER FORM

Statistics Canada

## TO ORDER:



MAIL

Statistics Canada  
Operations and Integration  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
Canada K1A 0T6



PHONE  
1 800 267-6677

Charge to VISA or  
MasterCard, Outside Canada  
and the U.S., and in the  
Ottawa area, call (613)  
951-7277. Please do not  
send confirmation.



FAX  
1 800 889-9734

or (613) 951-1584. VISA,  
MasterCard and purchase  
orders only. Please do not  
send confirmation. A fax  
will be treated as an  
original order.



INTERNET order@statcan.ca

(Please print)



1 800 363-7629  
Telecommunication Device  
for the Hearing Impaired

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

( )

( )

Postal Code

Phone

Fax

E-mail address:

## METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)



Please charge my:



VISA



MasterCard

Card Number

Expiry Date

Cardholder (please print)

Signature



Payment enclosed \$



Purchase  
Order Number  
(please enclose)

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of issue or indicate an "S" for subscription	Price (All prices exclude sales tax)		Quantity	Total \$
			Canada \$	Outside Canada US\$		

- Note: Catalogue prices for clients outside Canada are shown in US dollars. Clients outside Canada pay total amount in US funds drawn on a US bank.
- Subscription will begin with the next issue to be released.
- Prices are subject to change. To Confirm current prices call 1 800 267-6677.
- Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST and applicable PST or HST.
- Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada.
- GST Registration # R121491807

SUBTOTAL	
DISCOUNT (if applicable)	
GST (7%) (Canadian clients only, where applicable)	
Applicable PST (Canadian clients only, where applicable)	
Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)	
GRAND TOTAL	
PF 097019	

## THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada  
Statistique Canada

Canada





# Forgetting Something?

Changing companies or even moving with the same company can be a very exciting time! So many things to do and so many details to look after... and then there's the packing... yikes!

There is one step that is essential to ensuring that you reach your destination with all the tools you need to do the job...

## Let us know where you're moving to!

Don't forget to give us your new address so that you can continue to receive your subscriptions. To ensure that you don't miss an issue, please fill in the form below and fax a copy to 1-800-889-9734.

# Vous oubliez quelque chose?

Changer de compagnie ou même déménager avec la compagnie peut être une expérience très excitante! Tant de choses à faire et de détails à considérer... et puis il y a l'emballage... aah!

Il existe un élément essentiel afin de garantir que vous atteigniez votre destination avec tous les outils dont vous avez besoin pour faire votre travail...

## Faites-nous savoir où vous déménagez!

N'oubliez pas de nous communiquer votre nouvelle adresse afin que vous puissiez continuer de profiter de vos abonnements. Afin que vous ne ratiez aucun numéro, veuillez remplir la formule ci-dessous et envoyer une télécopie au 1-800-889-9734.



## I've moved!

Please update the address  
on all my subscriptions.

## J'ai déménagé!

Veuillez mettre à jour l'adresse  
de tous mes abonnements.

Customer Number / Client n°

Name / Nom

Company / Compagnie

Department / Ministère

Attention

Address / Adresse

City/ Ville

Province

Postal Code / Code postal

( )

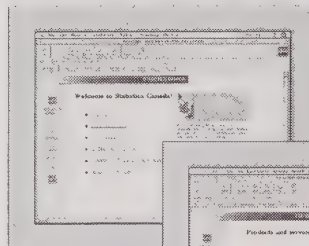
( )

Phone / Téléphone

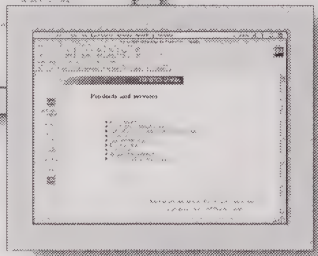
Fax / Télécopieur



# GET Connected



TO STATISTICS  
CANADA'S  
ON-LINE  
CATALOGUE  
OF PRODUCTS  
AND SERVICES



Internet users now can link up to **Information on Products and Services (IPS)**, Statistics Canada's newly expanded on-line catalogue.

Up-to-date and complete, **IPS** is a fully searchable listing of all current Statistics Canada publications, research papers, electronic products and services. It is the most extensive reference source available on all of Statistics Canada's information assets.

As part of our World Wide Web site, the **IPS** connects users to more than 2,000 entries documenting the full range of Statistics Canada products and services. With **IPS**, you find what you want, when you want it. Whether you're searching for the latest census information, health sector tables or news-breaking economic reports, **IPS** has it listed.

Not sure exactly what you're looking for? No problem! **IPS** features a powerful **search tool** that locates thematically related products and services in a matter of seconds. Just type in the word that fits best and the system will point you to the sources where information is available. It's that easy.

## YOUR INTERNET ACCESS ROUTE TO STATISTICS CANADA DATA

To start your search, go to "Products and Services" and then click on "Catalogue". Simple on-screen directions will guide you along.

As you will see, **IPS** provides you with key information on Statistics Canada releases: who to contact for customized data retrievals, what you can download either **free of charge** or at cost, and how you can obtain what you see listed on-screen. **IPS** also highlights time-saving features of the products and services we sell from our nine reference centres across Canada. It's the kind of information you need most when making those important purchase decisions.

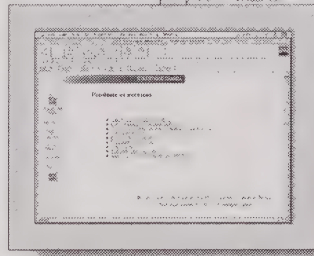
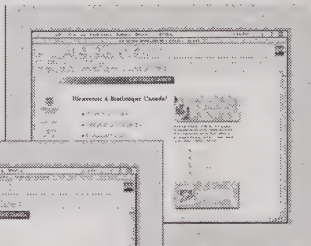
The Statistics Canada Web Site "is full of interesting facts and figures. There is no better place to get the big picture on the Canadian economy."

— David Zgodzinski  
The Globe and Mail

Visit our Web site **TODAY** and discover how easily **IPS** can work for you.

# Branchez- VOUS

AU CATALOGUE  
EN LIGNE DES  
PRODUITS ET  
SERVICES DE  
STATISTIQUE  
CANADA



Les internautes peuvent maintenant se relier au nouveau catalogue augmenté de Statistique Canada, **Information sur des**

**produits et services (IPS)**. À jour et complet, **IPS** offre une liste détaillée et facile à consulter des documents de recherche, produits électroniques, services et publications actuels de Statistique Canada. Il constitue la source de référence la plus complète sur les fonds d'information de l'agence.

Accessible à partir de notre site Web, **IPS** relie les utilisateurs à plus de 2 000 entrées décrivant la gamme complète des produits et services de Statistique Canada et leur permet de trouver ce qu'ils cherchent au moment où ils en ont besoin. Quelle que soit l'information recherchée, renseignements du plus récent recensement, tableaux sur le secteur de la santé ou rapports d'actualité sur l'économie, vous la trouverez dans **IPS**.

Vous ne savez pas exactement ce que vous cherchez? Aucun problème! **IPS** offre un **outil de recherche** puissant qui permet de repérer en quelques secondes les produits et services associés à un thème particulier. Il suffit de taper le mot qui décrit le mieux l'information recherchée pour que le système vous indique les sources où elle figure. C'est tout aussi simple que cela.

## VOTRE CHEMIN D'ACCÈS INTERNET VERS LES DONNÉES DE STATISTIQUE CANADA

Pour commencer votre recherche, choisissez «Produits et services» puis cliquez sur «Catalogue». Des directives simples à l'écran vous aideront à naviguer.

Vous constaterez que **IPS** offre des renseignements essentiels sur les produits offerts par Statistique Canada : personne-ressource pour l'adaptation des extractions de données, ce que vous pouvez télécharger **gratuitement** ou moyennant des frais, comment obtenir les produits ou services qui figurent dans la liste à l'écran. **IPS** vous fait aussi gagner du temps en vous présentant les points saillants des produits et services vendus dans nos neuf centres de consultation au Canada. C'est le genre d'information essentielle dont vous avez besoin pour prendre des décisions d'acquisition importantes.

Le site Web de Statistique Canada «regorge de faits et chiffres intéressants. Aucune autre source n'offre une meilleure perspective globale sur l'économie canadienne.»

— David Zgodzinski  
The Globe and Mail

Visitez notre site Web dès **AUJOURD'HUI** et découvrez la souplesse et l'efficacité de **IPS**.

<http://www.statcan.ca>



Catalogue no. 57-204-XPB

N° 57-204-XPB au catalogue

## Electric Power Capability and Load

## Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux

1997

1997



Statistics Canada  
Statistique Canada

Canada

## Data in many forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

## How to obtain more information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montreal (514) 283-5725	Edmonton (780) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

You can also visit our World Wide Web site:  
<http://www.statcan.ca>

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Order-only line (Canada and United States)	1 800 267-6677
Fax order line	1 877 287-4369

## Ordering/Subscription information

### All prices exclude sales tax

A paper version, catalogue no. 57-204-XPB is published annually for \$30.00 per issue in Canada. Outside Canada the cost is US \$30.00 per issue.

Please send orders to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa Ontario, K1A 0T6 or by dialing (613) 951-7277 or 1 800 700-1033, by fax (613) 951-1584 or 1 800 889-9734 or by Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). For change of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada publications may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

## Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre

## Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 téléphone: (613) 951-9823 ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montréal (514) 283-5725	Edmonton (780) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web:  
<http://www.statcan.ca>

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Numéro pour commander seulement (Canada et États-Unis)	1 800 267-6677
Numéro de commande par télécopieur	1 877 287-4369

## Renseignements sur les commandes/abonnements

### Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Une version papier, n° 57-204-XPB au catalogue, est publiée annuellement au coût de 30 \$ le numéro au Canada. À l'extérieur du Canada, le coût est de 30 \$ US le numéro.

Faites parvenir votre commande à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ou téléphonez au (613) 951-7277 ou 1 800 700-1033, par télécopieur au (613) 951-1584 ou 1 800 889-9734 ou via l'Internet à: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Pour changement d'adresse veuillez fournir votre ancienne et nouvelle adresse. On peut aussi se procurer les publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés, des librairies locales et des bureaux locaux de Statistique Canada.

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous





Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

## Electric Power Capability and Load

1997

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie  
Section de l'énergie

## Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux

1997

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1998

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

June 1999

Catalogue no. 57-204-XPB

Frequency: Annual

ISSN 0380-951X

Ottawa

---

### Note of appreciation

*Canada owes the success of its statistical system to a long-standing co-operation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.*

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1998

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Juin 1999

N° 57-204-XPB au catalogue

Périodicité: annuelle

ISSN 0380-951X

Ottawa

---

### Note de reconnaissance

*Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.*



## Symbols

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

### Metric measures

GW (gigawatt) = Watt  $\times 10^9$

GW.h. (gigawatt hour) = Watt hour  $\times 10^9$

MW (megawatt) = Watt  $\times 10^6$

MW.h. (megawatt hour) = Watt hour  $\times 10^6$

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Mel Jones**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
- **Serge Grenier**, Unit Head, Energy Section (613) 951-3565

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.



## Signes conventionnels

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

### Mesures métriques

GW (gigawatt) = Watt  $\times 10^9$

GW.h (gigawatt heure) = Watt heure  $\times 10^9$

MW (mégawatt) = Watt  $\times 10^6$

MW.h (mégawatt heure) = Watt heure  $\times 10^6$

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication de la construction et de l'énergie
- **Mel Jones**, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
- **Serge Grenier**, chef unité, Section de l'énergie (613) 951-3565

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'American National Standard for Information Sciences - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.



## Table of Contents

Selected Publications	4
Introduction	5
Capability, Peak Load and Energy Requirements	10

*This table summarizes capability, firm power peak load, reserve, generation, interprovincial and international receipts and deliveries and energy requirements.*

## Appendix

A. Major Changes in Electric Power Capability, By Province, 1997-98 to 2007-2008	40
--	----

## Table des matières

Page		Page
4	Publications connexes	4
5	Introduction	5
10	Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie	10

*Ce tableau résume la puissance maximale possible, l'appel maximal de puissance souscrite, la puissance en réserve, l'énergie produite, les réceptions de livraisons interprovinciales et internationales et les besoins d'énergie.*

## Annexe

A. Changements majeurs de la puissance d'énergie électrique, par province, 1997-98 à 2007-2008	40
--	----

		Catalogue No. N° au catalogue	
<b>Monthly Publications</b>			<b>Publications mensuelles</b>
Crude Petroleum and Natural Gas Production		26-006-XPB	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics		45-002-XPB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products		45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport		55-001-XPB	Transport du pétrole par pipelines
Gas Utilities		55-002-XPB	Services de gaz
Electric Power Statistics		57-001-XPB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook			Guide statistique de l'énergie
Paper version - bilingual		57-601-XPB	Version en papier - bilingue
Electronic version - English		57-601-XDE	Version électronique - anglaise
Electronic version - French		57-601-XDF	Version électronique - française
<b>Quarterly Publication</b>			<b>Publication trimestrielle</b>
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada		57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
<b>Annual Publications</b>			<b>Publications annuelles</b>
Coal Mining (formerly Coal Mines)		26-206-XPB	Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)		26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)		55-201-XPB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers par oléoduc (autrefois Transport du pétrole par pipelines)
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)		57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)		57-205-XPB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Generating Stations		57-206-XPB	Centrales d'énergie électrique

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584 or internet: order@statcan.ca. For toll free in Canada and United States only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584 ou par Internet: order@statcan.ca. Pour appeler sans frais, au Canada et aux États-Unis, composer le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone ou télécopieur.

## Introduction

This report presents the results of the 44th annual Electric Power Statistics Capability and Load Forecast.

The survey is carried out in co-operation with the Canadian Electricity Association (CEA). Representatives of the CEA provide initial data for their area and then meet with Statistics Canada to resolve reporting problems and to perform a final edit before publication. The assistance received from the CEA and its members is gratefully acknowledged.

### Data Quality and Methodology

Data for this publication comes from the 1997 Electric Power Capability and Load Forecast. The survey is completed by the electric utility that is responsible for most of the generation, transmission and distribution in the province or territory. The data therefore consists of actual data from the responding electric utility and either actual data or estimates for other electric power producers in the province or territory. If estimates are used, net generating capability is assumed to be 90% of the name-plate rating obtained from the Generating Stations survey, while peak met is estimated at 67% of net generating capability.

Electric energy figures come from the Electricity Supply/Disposition Quarterly survey. Major utility and industrial generators of electricity are surveyed directly, while data for the remainder are estimated. These respondents have approximately 98% of total generating capability and produce 99% of all electricity in Canada. In addition, they account for 100% of imports, exports and inter-provincial movements.

The forecasts provided by the survey respondents are based on the best information available as of April 1st, 1998.

## Introduction

On trouvera dans la présente publication les résultats de la 44e édition annuelle de la Prévvision de la puissance d'énergie électrique et d'électricité.

L'enquête est menée conjointement avec l'Association canadienne de l'électricité (ACÉ). Les représentants régionaux de l'ACÉ fournissent les données préliminaires pour leur région et rencontrent annuellement Statistique Canada afin de résoudre les problèmes de déclaration et d'effectuer une dernière révision avant la publication. La collaboration qui nous est fournie par l'ACÉ et par ses membres est très appréciée.

### Qualité des données et méthodologie

Les données de cette publication proviennent de la Prévvision de puissance d'énergie électrique et d'électricité de 1997. Cette enquête est remplie par le service d'électricité qui est responsable de la production, la transmission et la distribution de la majeure partie de l'énergie électrique dans la province ou le territoire. Les données consistent donc de données réelles du service d'électricité qui remplit l'enquête et de données réelles ou estimées pour les autres producteurs d'énergie électrique de la province ou du territoire. Si des estimations sont faites, la puissance maximale possible de production nette est estimée à 90% de la puissance de production indiquée sur la plaque signalétique, selon l'Enquête sur les centrales électriques, et l'appel maximal satisfait est estimé à 67% de la puissance maximale possible de production nette.

Les chiffres sur l'énergie électrique proviennent de l'Enquête trimestrielle sur l'écoulement et la disponibilité de l'électricité. Les grandes centrales électriques et les établissements industriels produisant de l'électricité sont enquêtés directement. Ces répondants représentent approximativement 98% du total de la puissance maximale possible de production et produisent 99% de la production d'énergie électrique au Canada. En plus, ils représentent 100% des importations, des exportations et des mouvements inter-provinciaux.

Les prévisions obtenues par les répondants de l'enquête sont basées sur la meilleure information disponible au 1er avril 1998.



## 1997 Electric Power Capability and Load

### Review of Survey Results

Total net generating capability in 1997/98 increased by 0.6 % to 107 616 MW. It is the highest generating capability ever registered in Canada and the second year in a row that a new peak has been achieved.

The ten year forecast predicts an increase of 6.4 GW in total net generating capability, achieving a compound growth of 0.6% compared to 1.3 % in the previous ten years.

The indicated peak within Canada increased 0.8 % in 1997/98. A compound growth of 1.7 % is forecast for the period 1997/98 - 2007/08.

Firm electric energy available within Canada increased 0.7% from 515 759 GW.h in 1996 to 519 605 GW.h in 1997. The compound growth rate was 2.1% in the previous 10 year period.

It should be noted that the energy data reported are not affected by the peak load capability and therefore these data may be considered a better measure of the growth of the electric power industry.

#### Notes:

Canada - Since the movements of power over a province's borders are measured at the time of the province's peak (see Concepts and Definition), receipts and deliveries do not balance. For this reason, Canada level data omit both interprovincial movements of power and the losses associated with these movements. As a consequence, although Canada data balances in an arithmetic sense, lines 12, 15, 22, 26, 43 and 47 are not the sum of provincial figures.

Further, due to timing, transmission limitations, etc., data for reserves are not appropriate.

## Puissance maximale et charge des réseaux d'énergie électrique 1997

### Revue des résultats de l'enquête

En 1997/98, la puissance maximale de production nette a augmenté de 0,6% pour totaliser 107 616 MW. Ceci est le plus haut niveau de puissance maximale jamais enregistré au Canada et la deuxième année consécutive qu'un nouveau sommet a été atteint.

Les prévisions pour les dix prochaines années représentent un accroissement de 6,4 GW de la puissance maximale de production nette. Ceci donne un taux de croissance composé de 0,6 % contre 1,3 % pour les dix années précédentes.

L'appel maximal indiqué au Canada a augmenté de 0,8 % en 1997/98. On prévoit un taux de croissance composé de 1,7 % pour la période 1997/98 - 2007/08.

L'énergie électrique garantie disponible au Canada a augmenté de 515 759 GW.h en 1996 à 519 605 GW.h en 1997, soit de 0,7 %. Le taux d'accroissement composé s'est établi à 2,1 % au cours des 10 dernières années.

On remarquera que l'appel maximal ne change rien aux données déclarées sur l'énergie et, par conséquent, ces données peuvent être considérées comme une image plus fiable de la croissance observée dans l'industrie de l'énergie électrique.

#### Notes:

Canada - Puisque les mouvements d'énergie hors des limites territoriales d'une province est mesuré lors de l'appel maximal de puissance (voir concepts et définitions), les réceptions ne concordent pas avec les livraisons. Pour cette raison, les données au niveau du Canada ne comprennent pas les mouvements interprovinciaux. Par conséquent, même si les données au niveau du Canada concordent au point de vue arithmétique, les lignes 12, 15, 22, 26, 43 et 47 ne sont pas la somme des données provinciales.

En plus, à cause de la synchronisation, des limites de transmission, etc., les données concernant les réserves ne sont pas appropriées.

## Concepts and Definitions

Prior to 1980, respondents reported capability and load data relating to their calendar year peak. Since 1980 respondents have reported for the day of the peak for the largest electric utility in the province or territory. In 1987 calendar year peak was replaced by winter peak (Nov.-Feb.).

The change was made in an effort to eliminate exaggerated changes in the peak which resulted solely from the vagaries of weather i.e. very cold in November-December as opposed to January-February. In addition, as most forecasts are made on the assumption of a winter peak, current and forecast data are now collected on the same basis.

All data for energy are on a calendar year basis.

The days chosen for the winter 1997-1998 were as follows:

Newfoundland – Labrador	December 31
- Island	January 7
Prince Edward Island	December 15
Nova Scotia	December 15
New Brunswick	January 15
Quebec	December 15
Ontario	December 10
Manitoba	January 13
Saskatchewan	January 8
Alberta	January 5
British Columbia	January 12
Yukon	December 31
Northwest Territories	January 13

## Concepts et définitions

Avant 1980, chaque répondant rapportait la puissance maximale et la charge des réseaux selon leur propre journée d'appel maximal, et ce à l'intérieur de l'année civile. Depuis 1980, cette journée est déterminée par la journée d'appel maximal du plus important service d'électricité de la province ou du territoire. En 1987 la puissance maximale d'après l'année civile fut remplacée par la puissance maximale en hiver (Nov.-Fév.).

Le changement eu lieu par souci d'éliminer les fluctuations exagérées dans l'appel maximal résultant uniquement des fantaisies de la nature c.-à.-d. très froid en novembre et décembre au lieu de janvier et février. En plus, comme toutes les prévisions sont faites présumant un appel maximal en hiver, les données présentes et futures sont sur la même base.

Toutes les données pour l'énergie sont sur la base de l'année civile.

Les jours choisis pour l'hiver 1997-1998 sont:

Terre-Neuve – Labrador	31 décembre
- Île	7 janvier
Île du Prince Édouard	15 décembre
Nouvelle-Écosse	15 décembre
Nouveau-Brunswick	15 janvier
Québec	15 décembre
Ontario	10 décembre
Manitoba	13 janvier
Saskatchewan	8 janvier
Alberta	5 janvier
Colombie-Britannique	12 janvier
Yukon	31 décembre
Territoires du Nord-Ouest	13 janvier

**Other generating capability and firm power peak load** concepts are unchanged from previous reports. Generating capability measures the expected power of all available generating facilities of the province or territory at the time of one hour firm peak load for each province or territory. This may differ from the generating capacity as measured by the name plate rating.

The variations between generating capability and generating capacity may be caused by high water levels in reservoirs resulting in a higher water head and greater generation than the name plate capacity, the impossibility of placing all pieces of equipment on the line at the same time, low water levels, ice, or some equipment being considered unreliable, thereby resulting in capability below capacity.

The published peak for Canada is non-coincident (the arithmetic-sum of the provincial peaks regardless of time of occurrence) and must be equal to, or greater than, the coincident peak load.

**Receipts and deliveries of firm power** used in calculating net capability are the interprovincial and international transfers of power under firm contracts, or the best estimate of firm obligations. The actual receipts and deliveries of firm and non-firm power are taken into account in the calculation of the firm power peak load.

**Peak loads** are the total demands within a province or territory after all interchanges have been taken into account to remove any duplication. The peak loads include all power consumed by ultimate customers, line losses and manufacturing plants' own consumption, but do not include generating station service which is deducted before arriving at generating capability.

**Firm load not met** measures the commitments that a system could not or would not meet at the time of its peak load.

Les autres notions de **puissance maximale de production et d'appel maximal de puissance souscrite** sont les mêmes que dans les rapports antérieurs. La puissance maximale de production indique le maximum de puissance réalisable par les centrales électriques dans chaque province ou territoire durant l'heure de l'appel maximal annuel de puissance pour chaque province ou territoire. Elle ne correspond pas nécessairement à la puissance installée des centrales telle que mesurée par la puissance de production possible indiquée sur la plaque signalétique.

Les écarts entre la puissance maximale de production et la puissance installée peuvent résulter du niveau d'eau dans les réservoirs qui, par une hauteur de chute plus ou moins élevée, porterait la puissance de production au-dessus ou au-dessous de la puissance indiquée sur les plaques signalétiques. Une production inférieure à la puissance utilisée peut aussi être causée par l'impossibilité d'utiliser tout le matériel simultanément, la formation de glace ou la présence d'une pièce douteuse d'équipement.

L'appel maximal de puissance publié au niveau du Canada est non-coincident (i.e., la somme arithmétique des pointes provinciales sans égard à la journée d'observation) et doit égaliser ou être supérieur à l'appel maximal coïncident.

**Les réceptions et les livraisons de puissance souscrite**, qui ont servi à établir la puissance maximale nette, représentent les échanges interprovinciaux et internationaux de puissance faits en vertu de contrats formels ou, en l'absence de contrats, la meilleure estimation possible. On tient compte des réceptions et des livraisons réelles de puissance souscrite et de puissance non souscrite dans le calcul des appels maximaux de puissance souscrite.

**L'appel maximal de puissance** correspond à la puissance globale fournie dans la province ou territoire, compte tenu des échanges de puissance de façon à éviter toute duplication. Il comprend la puissance fournie aux abonnés ultimes de l'entreprise productrice, celle utilisée par les propres installations de cette dernière, de même que les pertes de transmission, mais exclut la puissance employée pour les besoins internes de la centrale génératrice (qui est soustraite avant le calcul de la puissance maximale possible de production de la centrale).

**L'appel maximal souscrit non satisfait** mesure l'engagement qu'un réseau n'a pu ou n'a pas voulu satisfaire au moment de son appel maximal de puissance.



**Losses - external deliveries** represent the amount of power and energy required to meet out of province commitments. Exports and interprovincial deliveries are measured at the border but, in some cases, power and energy are used for delivery to the border. These are subtracted as they do not represent internal use and, therefore, distort provincial growth rates.

The **reserve** of a province or territory is the reserve after all obligations have been taken into account whether or not these obligations have been met. It is a measure of the industry's ability to satisfy demands of a province or territory and meet contingencies. Since not all systems are fully interconnected, the reserves of power shown cannot always be fully utilized. However, with the development of interconnections, an increased sharing of capability is possible, particularly when provincial peaks occur at different times. To this extent the reserves reported in this publication may be understated.

It should be further noted that **firm load curtailable** represents power which the supplying utility intends to furnish to customers contracted under firm load curtailable agreements, except under the most extraordinary conditions. Thus, this curtailable power could be considered part of the utility's reserve when such extreme conditions apply.

**Pertes - les livraisons hors province** représentent le montant de puissance et d'énergie requis pour satisfaire les engagements hors province. Les exportations et les livraisons interprovinciales sont mesurées à la frontière, mais dans certains cas, la puissance et l'énergie sont utilisées pour la livraison à la frontière. Ceux-ci sont soustraits, car ils ne représentent pas l'utilisation interne et, par conséquent, déforment le taux de croissance provincial.

La **réserve** d'une province ou territoire est l'excédent disponible de puissance lorsque tous les engagements ont été comptabilisé, qu'ils aient été satisfaits ou non. Elle indique dans quelle mesure les réseaux peuvent faire face aux demandes de la province ou du territoire ainsi qu'aux imprévus. Comme les réseaux ne sont pas tous complètement interconnectés, les réserves de puissance ne peuvent pas toujours être entièrement utilisées. Cependant, avec le développement des interconnections, une augmentation du partage de la puissance maximale est possible, particulièrement quand l'appel maximal de puissance des provinces arrive à des temps différents. Alors, les réserves rapportées dans cette publication peuvent être sous-évaluées.

Il convient en plus de souligner que **l'appel maximal garanti réductible** représente la puissance que la centrale qui approvisionne compte fournir aux clients qui possèdent un contrat d'entente d'appel maximal garanti réductible, excepté sous des conditions extraordinaires. Alors, ce pouvoir réductible pourrait être considéré comme faisant partie de la réserve de la centrale, quand ces conditions extrêmes s'appliquent.



**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - CANADA**

	Actual - Réel			Forecast - Prévision			
		Winter - Hiver					
No.	1987-88	1995-96	1996-97	1997-98	1998-99	1999-00	2000-01
CAPABILITY (MW)							
1 Hydro	57 005	63 528	63 604	63 632	63 947	64 332	64 466
2 Steam	23 989	24 553	25 321	25 769	26 480	26 015	26 360
3 Nuclear	11 329	14 705	14 070	13 944	15 144	15 144	15 144
4 Internal Combustion	463	463	539	490	488	490	494
5 Combustion Turbine	1 938	3 242	3 389	3 732	3 864	4 103	4 250
6 Unspecified	-	-	49	49	108	133	133
7 Total	94 724	106 491	106 972	107 616	110 031	110 217	110 847
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	402	481	655	705	825	1 405	1 355
9 Provinces	...	...	...	...	...	...	...
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	844	1 187	1 609	2 564	2 039	1 534	1 541
11 Provinces	...	...	...	...	...	...	...
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	94 282	105 785	106 018	105 757	108 817	110 088	110 661
13 Contractual losses - United States	32	126	42	174	146	124	124
14 - Provinces	...	...	...	...	...	...	...
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	94 250	105 659	105 976	105 583	108 671	109 964	110 537
16 ACTUAL CAPABILITY			90 335	91 115			
PEAK LOAD							
17 Net Power Generation	46 071	89 419	91 020	85 800			
18 Receipts - United States	117	308	281	819			
19 - Provinces	...	...	...	...			
20 Deliveries - United States	1 181	2 851	3 735	1 632			
21 - Provinces	...	...	...	...			
22 Peak met	45 007	86 876	87 566	84 987			
23 Load not met	-	-	-	1 790			
24 Losses - United States	107	146	202	117			
25 - Provinces	...	...	...	...			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	44 900	86 730	87 364	86 660	89 333	90 457	92 919
27 annual change		-0.4%	0.7%	-0.8%	3.1%	1.3%	2.7%
28 Curtailable load		3 575	2 777	3 257	3 440	3 472	3 467
29 RESERVE (15-26+28)	...	...	...	...	...	...	...
30 percent of indicated capability	...	...	...	...	...	...	...
	1987	1995	1996	1997	1998	1999	2000
ENERGY (GW.h)							
31 Hydro	314 060	332 704	352 644	347 503			
32 Steam	92 711	108 948	104 929	119 192			
33 Nuclear	72 883	92 306	87 510	77 857			
34 Internal Combustion	839	1 183	1 262	1 126			
35 Combustion Turbine	3 150	8 330	9 348	11 568			
36 Total	483 643	543 471	555 693	557 246			
37 Receipts - United States	3 471	7 421	6 182	9 499	740	740	477
38 - Provinces	...	...	...	...	...	...	...
39 Deliveries - Firm - United States	8 793	16 799	17 261	16 824	18 163	16 237	13 308
40 - Firm - Provinces	...	...	...	...	...	...	...
41 - Non-firm - United States	38 632	26 646	26 579	28 406			
42 - Non-firm - Provinces	...	...	...	...			
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	439 689	507 447	518 035	521 515			
44 Non-firm deliveries within province	13 929	2 311	54	154			
45 Losses - United States	2 105	2 023	2 222	1 756			
46 - Provinces	...	...	...	...			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	423 655	503 113	515 759	519 605	509 468	521 611	534 528
48 annual change		2.5%	2.5%	0.7%	-2.0%	2.4%	2.5%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - CANADA**

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1997-98	2002-03	2007-08	
2001-02	2002-03	2007-08	1987-88	1997-98	1997-98	
<b>MW</b>						
65 471	65 727	66 546				<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
27 012	27 012	26 214				Hydraulique 1
15 144	15 144	15 144				Vapeur 2
496	497	509				Nucléaire 3
4 300	4 325	5 315				Combustion interne 4
303	303	303				Turbine à combustion 5
112 726	113 008	114 031	1.3%	1.0%	0.6%	Non spécifié 6
						Total 7
1 255	1 255	1 435				Contrats de réceptions de puissance régulière:
...	...	...				�tats-Unis 8
						Provinces 9
1 442	1 443	590				Contrats de livraisons de puissance régulière:
...	...	...				�tats-Unis 10
112 539	112 820	114 876				Provinces 11
124	124	38				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
...	...	...				Pertes contractuelles - �tats-Unis 13
112 415	112 696	114 838	1.1%	1.3%	0.8%	- Provinces 14
						<b>PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15</b>
						<b>PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16</b>
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						Production de puissance nette 17
						Réceptions - �tats-Unis 18
						- Provinces 19
						Livraisons - �tats-Unis 20
						- Provinces 21
						Appel maximal satisfait 22
						Puissance non satisfaite 23
						Pertes - �tats-Unis 24
						- Provinces 25
94 812	96 682	102 451	6.8%	2.2%	1.7%	<b>APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26</b>
2.0%	2.0%	1.2%				<i>changement annuel</i> 27
3 887	3 900	3 914				Puissance réductible 28
...	...	...				<b>RÉSERVE (15-26+28) 29</b>
...	...	...				<i>pourcentage de puissance maximale indiquée</i> 30
2001	2002	2007	1997	2002	2007	
			1987	1997	1997	
<b>GW.h</b>						<b>ÉNERGIE</b>
						Hydraulique 31
						Vapeur 32
						Nucléaire 33
						Combustion interne 34
						Turbine à combustion 35
						Total 36
477	477	477				Réceptions - �tats-Unis 37
...	...	...				- Provinces 38
7 795	6 407	2 764				Livraisons - Garantie - �tats-Unis 39
...	...	...				- Garantie - Provinces 40
						- Non garantie - �tats-Unis 41
						- Non garantie - Provinces 42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42) 43
						Livraisons non garanties intérieures 44
						Pertes - �tats-Unis 45
						- Provinces 46
538 346	544 567	580 943	2.1%	0.9%	1.1%	<b>ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47</b>
0.7%	1.2%	1.3%				<i>changement annuel</i> 48

**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - NEWFOUNDLAND [Island]**

	Actual - Réel			Forecast - Prévision			
		Winter - Hiver					
No.	1987-88	1995-96	1996-97	1997-98	1998-99	1999-00	2000-01
CAPABILITY (MW)							
1 Hydro	1 138	1 149	1 151	1 152	1 177	1 184	1 196
2 Steam	470	470	470	470	470	470	470
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4 Internal Combustion	53	40	39	40	40	40	40
5 Combustion Turbine	158	165	165	165	165	165	165
6 Unspecified	-	-	-	-	-	-	-
7 Total	1 819	1 824	1 825	1 827	1 852	1 859	1 871
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	-	-	-	-	-	-	-
9 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	-	-	-	-	-	-	-
11 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	1 819	1 824	1 825	1 827	1 852	1 859	1 871
13 Contractual losses - United States	-	-	-	-	-	-	-
14 - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	1 819	1 824	1 825	1 827	1 852	1 859	1 871
16 ACTUAL CAPABILITY			1 655	1 827			
PEAK LOAD							
17 Net Power Generation	1 308	1 578	1 449	1 495			
18 Receipts - United States	-	-	-	-			
19 - Provinces	-	-	-	-			
20 Deliveries - United States	-	-	-	-			
21 - Provinces	-	-	-	-			
22 Peak met	1 308	1 578	1 449	1 495			
23 Load not met	-	-	-	-			
24 Losses - United States	-	-	-	-			
25 - Provinces	-	-	-	-			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	1 308	1 578	1 449	1 495	1 552	1 572	1 582
27 annual change		9.4%	-8.2%	3.2%	3.8%	1.3%	0.6%
28 Curtailable load		46	46	46	46	46	46
29 RESERVE (15-26+28)	511	292	422	378	346	333	335
30 percent of indicated capability	28.1%	16.0%	23.1%	20.7%	18.7%	17.9%	17.9%
	1987	1995	1996	1997	1998	1999	2000
ENERGY (GW.h)							
31 Hydro	4 453	6 201	6 265	6 435			
32 Steam	2 266	1 554	1 417	1 531			
33 Nuclear	-	-	-	-			
34 Internal Combustion	78	33	37	42			
35 Combustion Turbine	52	-3	-1	-2			
36 Total	6 849	7 785	7 718	8 006			
37 Receipts - United States	-	-	-	-	-	-	-
38 - Provinces	-	-	-	10	-	-	-
39 Deliveries - Firm - United States	-	-	-	-	-	-	-
40 - Firm - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
41 - Non-firm - United States	-	-	-	-	-	-	-
42 - Non-firm - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	6 849	7 785	7 718	8 016			
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	-			
45 Losses - United States	-	-	-	-			
46 - Provinces	-	-	-	-			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	6 849	7 785	7 718	8 016	8 011	8 155	8 277
48 annual change		0.3%	-0.9%	3.9%	-0.1%	1.8%	1.5%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - TERRE-NEUVE (île)**

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1997-98	2002-03	2007-08	
2001-02	2002-03	2007-08	1987-88	1997-98	1997-98	
<b>MW</b>						
1 238	1 238	1 274				<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
470	470	470				Hydraulique 1
-	-	-				Vapeur 2
40	40	40				Nucléaire 3
215	215	215				Combustion interne 4
170	170	170				Turbine à combustion 5
2 133	2 133	2 169	0.0%	3.1%	1.7%	Non spécifié 6
						Total 7
-	-	-				Contrats de réceptions de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 8
						Provinces 9
-	-	-				Contrats de livraisons de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 10
						Provinces 11
2 133	2 133	2 169				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
-	-	-				Pertes contractuelles - États-Unis 13
-	-	-				- Provinces 14
2 133	2 133	2 169	0.0%	3.1%	1.7%	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						Production de puissance nette 17
						Réceptions - États-Unis 18
						- Provinces 19
						Livraisons - États-Unis 20
						- Provinces 21
						Appel maximal satisfait 22
						Puissance non satisfaite 23
						Pertes - États-Unis 24
						- Provinces 25
1 778	1 793	1 858	1.3%	3.7%	2.2%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26
12.4%	0.8%	0.7%				changement annuel 27
46	46	46				Puissance réductible 28
401	386	357				RÉSERVE (15-26+28) 29
18.8%	18.1%	16.5%				pourcentage de puissance maximale indiquée 30
2001	2002	2007	1997	2002	2007	
			1987	1997	1997	
<b>GW.h</b>						<b>ÉNERGIE</b>
						Hydraulique 31
						Vapeur 32
						Nucléaire 33
						Combustion interne 34
						Turbine à combustion 35
						Total 36
-	-	-				Réceptions - États-Unis 37
-	-	-				- Provinces 38
-	-	-				Livraisons - Garantie - États-Unis 39
-	-	-				- Garantie - Provinces 40
						- Non garantie - États-Unis 41
						- Non garantie - Provinces 42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42) 43
						Livraisons non garanties intérieures 44
						Pertes - États-Unis 45
						- Provinces 46
8 364	9 804	10 098	1.6%	4.1%	2.3%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47
1.1%	17.2%	0.6%				changement annuel 48



**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - NEWFOUNDLAND [Labrador]**

	Actual - Réel			Forecast - Prévision			
	Winter - Hiver						
No.	1987-88	1995-96	1996-97	1997-98	1998-99	1999-00	2000-01
CAPABILITY (MW)							
1 Hydro	5 445	5 446	5 446	5 446	5 446	5 446	5 446
2 Steam	7	7	7	7	7	7	7
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4 Internal Combustion	27	32	35	35	35	35	35
5 Combustion Turbine	-	27	27	27	27	27	27
6 Unspecified	-	-	-	-	-	-	-
7 Total	5 479	5 512	5 515	5 515	5 515	5 515	5 515
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	-	-	-	-	-	-	-
9 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	-	-	-	-	-	-	-
11 Provinces	4 256	4 222	4 222	4 223	4 092	4 092	4 092
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	1 223	1 290	1 293	1 292	1 423	1 423	1 423
13 Contractual losses - United States	-	-	-	-	-	-	-
14 - Provinces	145	95	95	95	92	92	92
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	1 078	1 195	1 198	1 197	1 331	1 331	1 331
16 ACTUAL CAPABILITY			1 198	1 197			
PEAK LOAD							
17 Net Power Generation	5 734	5 560	5 515	5 544			
18 Receipts - United States	-	-	-	-			
19 - Provinces	-	-	2	2			
20 Deliveries - United States	-	-	-	-			
21 - Provinces	5 309	5 034	5 010	5 011			
22 Peak met	425	526	507	535			
23 Load not met	-	-	-	-			
24 Losses - United States	-	-	-	-			
25 - Provinces	180	116	115	115			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	245	410	392	420	416	429	433
27 annual change		8.8%	-4.4%	7.1%	-1.0%	3.1%	0.9%
28 Curtailable load							
29 RESERVE (15-26+28)	833	785	806	777	915	902	898
30 percent of indicated capability	77.3%	65.7%	67.3%	64.9%	68.7%	67.8%	67.5%
	1987	1995	1996	1997	1998	1999	2000
ENERGY (GW.h)							
31 Hydro	33 357	30 086	29 036	33 742			
32 Steam	23	-	-	-			
33 Nuclear	-	-	-	-			
34 Internal Combustion	24	40	34	-			
35 Combustion Turbine	-	-	-2	-			
36 Total	33 404	30 126	29 068	33 742			
37 Receipts - United States	-	-	-	-	-	-	-
38 - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
39 Deliveries - Firm - United States	-	-	-	-	-	-	-
40 - Firm - Provinces	30 392	26 721	25 777	30 333	29 176	29 176	29 176
41 - Non-firm - United States	-	-	-	-			
42 - Non-firm - Provinces	-	-	-	-			
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	3 012	3 405	3 291	3 409			
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	-			
45 Losses - United States	-	-	-	-			
46 - Provinces	580	495	596	640			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	2 432	2 910	2 695	2 769	2 712	2 811	2 838
48 annual change		4.7%	-7.4%	2.7%	-2.1%	3.7%	1.0%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - TERRE-NEUVE (Labrador)**

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1997-98	2002-03	2007-08	
2001-02	2002-03	2007-08	1987-88	1997-98	1997-98	
<b>MW</b>						
5 446	5 446	5 446				<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
7	7	7				Hydraulique 1
-	-	-				Vapeur 2
35	35	35				Nucléaire 3
27	27	27				Combustion interne 4
-	-	-				Turbine à combustion 5
5 515	5 515	5 515	0.1%	0.0%	0.0%	Non sp�cif�� 6
-	-	-				Total 7
-	-	-				Contrats de réceptions de puissance régulière:
-	-	-				�tats-Unis 8
-	-	-				Provinces 9
-	-	-				Contrats de livraisons de puissance régulière:
4 092	4 092	4 092				�tats-Unis 10
1 423	1 423	1 423				Provinces 11
-	-	-				Total de puissance maximale indiquée (7+8+9-10-11) 12
92	92	92				Pertes contractuelles - �tats-Unis 13
1 331	1 331	1 331	1.1%	2.1%	1.1%	- Provinces 14
						PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						Production de puissance nette 17
						Réceptions - �tats-Unis 18
						- Provinces 19
						Livraisons - �tats-Unis 20
						- Provinces 21
						Appel maximal satisfait 22
						Puissance non satisfaite 23
						Pertes - �tats-Unis 24
						- Provinces 25
435	436	441	5.5%	0.8%	0.5%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26
0.5%	0.2%	0.2%				changement annuel 27
896	895	890				Puissance réductible 28
67.3%	67.2%	66.9%				RÉSERVE (15-26+28) 29
						pourcentage de puissance maximale indiquée 30
2001	2002	2007	1997	2002	2007	
			1987	1997	1997	
<b>GW.h</b>						<b>ÉNERGIE</b>
						Hydraulique 31
						Vapeur 32
						Nucléaire 33
						Combustion interne 34
						Turbine à combustion 35
						Total 36
-	-	-				Réceptions - �tats-Unis 37
-	-	-				- Provinces 38
-	-	-				Livraisons - Garantie - �tats-Unis 39
29 176	29 176	29 176				- Garantie - Provinces 40
						- Non garantie - �tats-Unis 41
						- Non garantie - Provinces 42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42) 43
						Livraisons non garanties intérieures 44
						Pertes - �tats-Unis 45
						- Provinces 46
2 845	2 849	2 867	1.3%	0.6%	0.3%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47
0.2%	0.1%	0.1%				changement annuel 48

**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - NEWFOUNDLAND**

	Actual - Réel				Forecast - Prévision			
	Winter - Hiver							
No.	1987-88	1995-96	1996-97	1997-98	1998-99	1999-00	2000-01	
CAPABILITY (MW)								
1 Hydro	6 583	6 595	6 597	6 598	6 623	6 630	6 642	
2 Steam	477	477	477	477	477	477	477	
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-	
4 Internal Combustion	80	72	74	75	75	75	75	
5 Combustion Turbine	158	192	192	192	192	192	192	
6 Unspecified	-	-	-	-	-	-	-	
7 Total	7 298	7 336	7 340	7 342	7 367	7 374	7 386	
Contracts for receipts of firm power:								
8 United States	-	-	-	-	-	-	-	
9 Provinces	-	-	-	-	-	-	-	
Contracts for deliveries of firm power:								
10 United States	-	-	-	-	-	-	-	
11 Provinces	4 256	4 222	4 222	4 223	4 092	4 092	4 092	
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	3 042	3 114	3 118	3 119	3 275	3 282	3 294	
13 Contractual losses - United States	-	-	-	-	-	-	-	
14 - Provinces	145	95	95	95	92	92	92	
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	2 897	3 019	3 023	3 024	3 183	3 190	3 202	
16 ACTUAL CAPABILITY	-	-	2 853	3 024	-	-	-	
PEAK LOAD								
17 Net Power Generation	7 042	7 138	6 964	7 039	-	-	-	
18 Receipts - United States	-	-	-	-	-	-	-	
19 - Provinces	-	-	2	2	-	-	-	
20 Deliveries - United States	-	-	-	-	-	-	-	
21 - Provinces	5 309	5 034	5 010	5 011	-	-	-	
22 Peak met	1 733	2 104	1 956	2 030	-	-	-	
23 Load not met	-	-	-	-	-	-	-	
24 Losses - United States	-	-	-	-	-	-	-	
25 - Provinces	180	116	115	115	-	-	-	
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	1 553	1 988	1 841	1 915	1 968	2 001	2 015	
27 annual change	-	9.2%	-7.4%	4.0%	2.8%	1.7%	0.7%	
28 Curtailable load	-	46	46	46	46	46	46	
29 RESERVE (15-26+28)	...	...	...	...	...	...	...	
30 percent of indicated capability	...	...	...	...	...	...	...	
	1987	1995	1996	1997	1998	1999	2000	
ENERGY (GW.h)								
31 Hydro	37 810	36 287	35 301	40 177	-	-	-	
32 Steam	2 289	1 554	1 417	1 531	-	-	-	
33 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-	
34 Internal Combustion	102	73	71	42	-	-	-	
35 Combustion Turbine	52	-3	-3	-2	-	-	-	
36 Total	40 253	37 911	36 786	41 748	-	-	-	
37 Receipts - United States	-	-	-	-	-	-	-	
38 - Provinces	-	-	-	10	-	-	-	
39 Deliveries - Firm - United States	-	-	-	-	-	-	-	
40 - Firm - Provinces	30 392	26 721	25 777	30 333	29 176	29 176	29 176	
41 - Non-firm - United States	-	-	-	-	-	-	-	
42 - Non-firm - Provinces	-	-	-	-	-	-	-	
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	9 861	11 190	11 009	11 425	-	-	-	
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	-	-	-	-	
45 Losses - United States	-	-	-	-	-	-	-	
46 - Provinces	580	495	596	640	-	-	-	
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	9 281	10 695	10 413	10 785	10 723	10 966	11 115	
48 annual change	-	1.4%	-2.6%	3.6%	-0.6%	2.3%	1.4%	

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - TERRE-NEUVE**

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1997-98	2002-03	2007-08	
2001-02	2002-03	2007-08	1987-88	1997-98	1997-98	
<b>MW</b>						
6 684	6 684	6 720				<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
477	477	477				Hydraulique 1
-	-	-				Vapeur 2
75	75	75				Nucléaire 3
242	242	242				Combustion interne 4
170	170	170				Turbine à combustion 5
7 648	7 648	7 684	0.1%	0.8%	0.5%	Non spécifié 6
-	-	-				Total 7
-	-	-				Contrats de réceptions de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 8
-	-	-				Provinces 9
-	-	-				Contrats de livraisons de puissance régulière:
4 092	4 092	4 092				États-Unis 10
3 556	3 556	3 592				Provinces 11
-	-	-				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
92	92	92				Pertes contractuelles - États-Unis 13
3 464	3 464	3 500	0.4%	2.8%	1.5%	- Provinces 14
						PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						Production de puissance nette 17
						Réceptions - États-Unis 18
						- Provinces 19
						Livraisons - États-Unis 20
						- Provinces 21
						Appel maximal satisfait 22
						Puissance non satisfaite 23
						Pertes - États-Unis 24
						- Provinces 25
2 213	2 229	2 299	2.1%	3.1%	1.8%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26
9.8%	0.7%	0.6%				changement annuel 27
46	46	46				Puissance réductible 28
...	...	...				RÉSERVE (15-26+28) 29
...	...	...				pourcentage de puissance maximale indiquée 30
2001	2002	2007	1997 1987	2002 1997	2007 1997	
<b>GW.h</b>						<b>ÉNERGIE</b>
						Hydraulique 31
						Vapeur 32
						Nucléaire 33
						Combustion interne 34
						Turbine à combustion 35
						Total 36
						Réceptions - États-Unis 37
						- Provinces 38
						Livraisons - Garantie - États-Unis 39
29 176	29 176	29 176				- Garantie - Provinces 40
						- Non garantie - États-Unis 41
						- Non garantie - Provinces 42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42) 43
						Livraisons non garanties intérieures 44
						Pertes - États-Unis 45
						- Provinces 46
11 209	12 653	12 965	1.5%	3.2%	1.9%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47
0.8%	12.9%	0.5%				changement annuel 48



**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - PRINCE EDWARD ISLAND**

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévision		
	1987-88	Winter - Hiver		1997-98	1998-99	1999-00	2000-01
		1995-96	1996-97				
CAPABILITY (MW)							
1 Hydro	-	-	-	-	-	-	-
2 Steam	65	65	65	65	65	65	65
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4 Internal Combustion	10	10	10	10	10	10	10
5 Combustion Turbine	39	42	42	42	42	42	42
6 Unspecified	-	-	-	-	-	-	-
7 Total	114	117	117	117	117	117	117
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	-	-	-	-	-	-	-
9 Provinces	24	70	70	75	75	75	75
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	-	-	-	-	-	-	-
11 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	138	187	187	192	192	192	192
13 Contractual losses - United States	-	-	-	-	-	-	-
14 - Provinces	-	-	2	2	2	2	2
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	138	187	185	190	190	190	190
16 ACTUAL CAPABILITY			185	160			
PEAK LOAD							
17 Net Power Generation		-1	-	106			
18 Receipts - United States		-	-	-			
19 - Provinces		161	168	64			
20 Deliveries - United States		-	-	-			
21 - Provinces		-	-	-			
22 Peak met	113	160	168	170			
23 Load not met	-	-	-	-			
24 Losses - United States		-	-	-			
25 - Provinces		-	2	1			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	113	160	166	169	175	180	183
27 annual change		8.1%	3.8%	1.8%	3.6%	2.9%	1.7%
28 Curtailable load		11	16	15	15	15	15
29 RESERVE (15-26+28)	25	38	35	36	30	25	22
30 percent of indicated capability	18.1%	20.3%	18.9%	18.9%	15.8%	13.2%	11.6%
	1987	1995	1996	1997	1998	1999	2000
ENERGY (GW.h)							
31 Hydro	-	-	-	-			
32 Steam	51	13	6	19			
33 Nuclear	-	-	-	-			
34 Internal Combustion	1	6	3	1			
35 Combustion Turbine	6	3	-	1			
36 Total	58	22	9	21			
37 Receipts - United States	-	-	-	-	-	-	-
38 - Provinces	591	815	886	905	359	359	359
39 Deliveries - Firm - United States	-	-	-	-	-	-	-
40 - Firm - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
41 - Non-firm - United States	-	-	-	-			
42 - Non-firm - Provinces	-	-	-	-			
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	649	837	895	926			
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	-			
45 Losses - United States	-	-	-	-			
46 - Provinces	-	-	-	-			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	649	837	895	926	953	978	1 001
48 annual change		2.7%	6.9%	3.5%	2.9%	2.6%	2.4%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - ÎLE-DU-PRINCE-ÉDOUARD**

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1997-98	2002-03	2007-08	
2001-02	2002-03	2007-08	1987-88	1997-98	1997-98	
MW						
-	-	-				PUISSANCE MAXIMALE
65	65	65				Hydraulique 1
-	-	-				Vapeur 2
10	10	10				Nucléaire 3
42	67	67				Combustion interne 4
-	-	-				Turbine à combustion 5
117	142	142	0.3%	3.9%	2.0%	Non spécifié 6
						Total 7
-	-	-				Contrats de réceptions de puissance régulière:
75	75	75				États-Unis 8
-	-	-				Provinces 9
-	-	-				Contrats de livraisons de puissance régulière:
192	217	217				États-Unis 10
-	-	-				Provinces 11
2	2	2				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
190	215	215	3.2%	2.5%	1.2%	Pertes contractuelles - États-Unis 13
						- Provinces 14
						PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16
						L'APPEL MAXIMAL
188	193	221	4.1%	2.7%	2.7%	Production de puissance nette 17
2.7%	2.7%	2.7%				Réceptions - États-Unis 18
15	15	15				- Provinces 19
17	37	9				Livraisons - États-Unis 20
8.9%	17.2%	4.2%				- Provinces 21
						Appel maximal satisfait 22
						Puissance non satisfaite 23
						Pertes - États-Unis 24
						- Provinces 25
						APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26
						changement annuel 27
						Puissance réductible 28
						RÉSERVE (15-26+28) 29
						pourcentage de puissance maximale indiquée 30
2001	2002	2007	1997	2002	2007	
			1987	1997	1997	
GW.h						ÉNERGIE
-	-	-				Hydraulique 31
359	359	359				Vapeur 32
-	-	-				Nucléaire 33
-	-	-				Combustion interne 34
						Turbine à combustion 35
						Total 36
						Réceptions - États-Unis 37
						- Provinces 38
						Livraisons - Garantie - États-Unis 39
						- Garantie - Provinces 40
						- Non garantie - États-Unis 41
						- Non garantie - Provinces 42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42) 43
						Livraisons non garanties intérieures 44
						Pertes - États-Unis 45
						- Provinces 46
1 026	1 054	1 202	3.6%	2.6%	2.6%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47
2.5%	2.7%	2.7%				changement annuel 48

**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - NOVA SCOTIA**

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévision			
	Winter - Hiver							
	1987-88	1995-96	1996-97	1997-98	1998-99	1999-00	2000-01	
<b>CAPABILITY (MW)</b>								
1 Hydro	400	400	400	400	400	400	400	
2 Steam	1 414	1 593	1 600	1 600	1 600	1 600	1 600	
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-	
4 Internal Combustion	-	-	-	-	-	-	-	
5 Combustion Turbine	205	222	222	222	222	222	222	
6 Unspecified	-	-	-	-	-	-	-	
7 Total	2 019	2 215	2 222	2 222	2 222	2 222	2 222	
Contracts for receipts of firm power:								
8 United States	-	-	-	-	-	-	-	
9 Provinces	-	-	-	-	-	-	-	
Contracts for deliveries of firm power:								
10 United States	-	-	-	-	-	-	-	
11 Provinces	-	-	-	-	-	-	-	
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	2 019	2 215	2 222	2 222	2 222	2 222	2 222	
13 Contractual losses - United States	-	-	-	-	-	-	-	
14 - Provinces	-	-	-	-	-	-	-	
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	2 019	2 215	2 222	2 222	2 222	2 222	2 222	
16 ACTUAL CAPABILITY			1 937	2 057				
<b>PEAK LOAD</b>								
17 Net Power Generation		1 800	1 604	1 856				
18 Receipts - United States		-	-	-				
19 - Provinces		-	161	-				
20 Deliveries - United States		-	-	-				
21 - Provinces		-	-	-				
22 Peak met	1 543	1 800	1 765	1 856				
23 Load not met	-	-	-	-				
24 Losses - United States		-	-	-				
25 - Provinces		-	-	-				
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	1 543	1 800	1 765	1 856	2 008	2 044	2 089	
27 annual change		4.0%	-1.9%	5.2%	8.2%	1.8%	2.2%	
28 Curtailable load		203	117	228	317	319	327	
29 RESERVE (15-26+28)	476	618	574	594	531	497	460	
30 percent of indicated capability	23.6%	27.9%	25.8%	26.7%	23.9%	22.4%	20.7%	
	1987	1995	1996	1997	1998	1999	2000	
<b>ENERGY (GW.h)</b>								
31 Hydro	787	937	1 155	979				
32 Steam	6 954	8 630	9 018	9 529				
33 Nuclear	-	-	-	-				
34 Internal Combustion	-	-	-	-				
35 Combustion Turbine	10	5	2	10				
36 Total	7 751	9 572	10 175	10 518				
37 Receipts - United States	-	-	-	-	-	-	-	
38 - Provinces	659	528	109	185	-	-	-	
39 Deliveries - Firm - United States	-	-	-	-	-	-	-	
40 - Firm - Provinces	-	-	-	-	-	-	-	
41 - Non-firm - United States	-	-	-	-				
42 - Non-firm - Provinces	82	47	115	345				
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	8 328	10 053	10 169	10 358				
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	-				
45 Losses - United States	-	-	-	-				
46 - Provinces	1	..	..	..				
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	8 327	10 053	10 169	10 358	10 246	10 776	11 129	
48 annual change		0.7%	1.2%	1.9%	-1.1%	5.2%	3.3%	

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - NOUVELLE ÉCOSSE**

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1997-98	2002-03	2007-08	
2001-02	2002-03	2007-08	1987-88	1997-98	1997-98	
<b>MW</b>						
400	400	400				<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
1 600	1 600	1 600				Hydraulique 1
-	-	-				Vapeur 2
-	-	-				Nucléaire 3
222	222	322				Combustion interne 4
-	-	-				Turbine à combustion 5
2 222	2 222	2 322	1.0%	0.0%	0.4%	Non spécifié 6
-	-	-				Total 7
-	-	-				Contrats de réceptions de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 8
-	-	-				Provinces 9
-	-	-				Contrats de livraisons de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 10
2 222	2 222	2 322				Provinces 11
-	-	-				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
-	-	-				Pertes contractuelles - États-Unis 13
2 222	2 222	2 322	1.0%	0.0%	0.4%	- Provinces 14
-	-	-				PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15
-	-	-				PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
2 134	2 172	2 373	1.9%	3.2%	2.5%	Production de puissance nette 17
2.2%	1.8%	1.8%				Réceptions - États-Unis 18
332	334	339				- Provinces 19
420	384	288				Livraisons - États-Unis 20
18.9%	17.3%	12.4%				- Provinces 21
						Appel maximal satisfait 22
						Puissance non satisfaite 23
						Pertes - États-Unis 24
						- Provinces 25
						APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26
						<i>changement annuel</i> 27
						Puissance réductible 28
						RÉSERVE (15-26+28) 29
						<i>pourcentage de puissance maximale indiquée</i> 30
2001	2002	2007	1997	2002	2007	
			1987	1997	1997	
<b>GW.h</b>						<b>ÉNERGIE</b>
						Hydraulique 31
						Vapeur 32
						Nucléaire 33
						Combustion interne 34
						Turbine à combustion 35
						Total 36
-	-	-				Réceptions - États-Unis 37
-	-	-				- Provinces 38
-	-	-				Livraisons - Garantie - États-Unis 39
-	-	-				- Garantie - Provinces 40
						- Non garantie - États-Unis 41
						- Non garantie - Provinces 42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42) 43
						Livraisons non garanties intérieures 44
						Pertes - États-Unis 45
						- Provinces 46
11 348	11 544	12 567	2.2%	2.2%	2.0%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47
2.0%	1.7%	1.7%				<i>changement annuel</i> 48



**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - NEW BRUNSWICK**

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévision			
	Winter - Hiver							
	1987-88	1995-96	1996-97	1997-98	1998-99	1999-00	2000-01	
<b>CAPABILITY (MW)</b>								
1 Hydro	926	945	936	884	884	884	884	
2 Steam	1 447	2 183	2 177	2 030	2 030	2 030	1 931	
3 Nuclear	633	635	-	635	635	635	635	
4 Internal Combustion	4	-	5	5	5	5	5	
5 Combustion Turbine	18	531	526	526	526	526	526	
6 Unspecified	-	-	49	49	49	49	49	
7 Total	3 028	4 294	3 693	4 129	4 129	4 129	4 030	
Contracts for receipts of firm power:								
8 United States	2	-	-	-	-	-	-	
9 Provinces	-	-	-	600	300	300	300	
Contracts for deliveries of firm power:								
10 United States	301	17	17	497	247	-	-	
11 Provinces	20	470	470	475	375	375	375	
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	2 709	3 807	3 206	3 757	3 807	4 054	3 955	
13 Contractual losses - United States	2	1	1	1	1	1	1	
14 - Provinces	..	24	24	52	34	22	22	
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	2 707	3 782	3 181	3 704	3 772	4 031	3 932	
16 ACTUAL CAPABILITY				3 001				
<b>PEAK LOAD</b>								
17 Net Power Generation		3 242	2 779	2 182				
18 Receipts - United States		-	-	-				
19 - Provinces		450	600	948				
20 Deliveries - United States		561	340	166				
21 - Provinces		122	120	172				
22 Peak met	2 367	3 009	2 919	2 792				
23 Load not met	-	-	-	-				
24 Losses - United States	10	17	10	5				
25 - Provinces		6	6	9				
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	2 357	2 986	2 903	2 778	3 001	3 038	3 063	
27 annual change		4.7%	-2.8%	-4.3%	8.0%	1.2%	0.8%	
28 Curtailable load		77	91	63	167	192	180	
29 RESERVE (15-26+28)	350	873	369	989	938	1 185	1 049	
30 percent of indicated capability	12.9%	23.1%	11.6%	26.7%	24.9%	29.4%	26.7%	
	1987	1995	1996	1997	1998	1999	2000	
<b>ENERGY (GW.h)</b>								
31 Hydro	2 246	2 706	3 531	2 373				
32 Steam	5 279	8 496	7 361	10 961				
33 Nuclear	5 107	1 579	4 591	3 444				
34 Internal Combustion	-	2	3	1				
35 Combustion Turbine	2	4	-5	1				
36 Total	12 634	12 787	15 481	16 780				
37 Receipts - United States	266	63	96	45	-	-	-	
38 - Provinces	6 598	6 691	3 485	3 750	-	-	-	
39 Deliveries - Firm - United States	2 318	598	528	441	91	92	94	
40 - Firm - Provinces	108	342	311	297	359	359	359	
41 - Non-firm - United States	3 822	3 094	2 567	3 487				
42 - Non-firm - Provinces	1 211	1 189	1 045	1 113				
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	12 039	14 318	14 611	15 237				
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	-				
45 Losses - United States	227	151	843	..				
46 - Provinces	49	114	265	..				
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	11 763	14 053	13 503	15 237	14 672	15 159	15 303	
48 annual change		0.5%	-3.9%	12.8%	-3.7%	3.3%	0.9%	

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - NOUVEAU BRUNSWICK**

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1997-98	2002-03	2007-08	
2001-02	2002-03	2007-08	1987-88	1997-98	1997-98	
MW						
884	884	884				PUISSANCE MAXIMALE
2 115	2 115	1 948				Hydraulique 1
635	635	635				Vapeur 2
5	5	5				Nucléaire 3
526	526	526				Combustion interne 4
49	49	49				Turbine à combustion 5
4 214	4 214	4 047	3.1%	0.4%	-0.2%	Non spécifié 6
-	-	-				Total 7
-	-	-				Contrats de réceptions de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 8
-	-	-				Provinces 9
-	-	-				Contrats de livraisons de puissance régulière:
375	275	275				États-Unis 10
3 839	3 939	3 772				Provinces 11
1	1	-				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
22	13	13				Pertes contractuelles - États-Unis 13
3 816	3 925	3 759	3.2%	1.2%	0.1%	- Provinces 14
						PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16
						L'APPEL MAXIMAL
						Production de puissance nette 17
						Réceptions - États-Unis 18
						- Provinces 19
						Livraisons - États-Unis 20
						- Provinces 21
						Appel maximal satisfait 22
						Puissance non satisfaite 23
						Pertes - États-Unis 24
						- Provinces 25
3 095	3 126	3 292	1.7%	2.4%	1.7%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26
1.0%	1.0%	1.0%				changement annuel 27
180	180	180				Puissance réductible 28
901	979	647				RÉSERVE (15-26+28) 29
23.6%	24.9%	17.2%				pourcentage de puissance maximale indiquée 30
2001	2002	2007	1997	2002	2007	
			1987	1997	1997	
GW.h						ÉNERGIE
						Hydraulique 31
						Vapeur 32
						Nucléaire 33
						Combustion interne 34
						Turbine à combustion 35
						Total 36
-	-	-				Réceptions - États-Unis 37
-	-	-				- Provinces 38
95	79	-				Livraisons - Garantie - États-Unis 39
359	359	359				- Garantie - Provinces 40
						- Non garantie - États-Unis 41
						- Non garantie - Provinces 42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42) 43
						Livraisons non garanties intérieures 44
						Pertes - États-Unis 45
						- Provinces 46
15 438	15 596	16 420	2.6%	0.5%	0.8%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47
0.9%	1.0%	1.0%				changement annuel 48

**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - QUÉBEC**

	Actual - Réel			Forecast - Prévision			
	Winter - Hiver						
No.	1987-88	1995-96	1996-97	1997-98	1998-99	1999-00	2000-01
CAPABILITY (MW)							
1 Hydro	25 459	31 218	31 290	31 347	31 277	31 476	31 549
2 Steam	664	525	645	720	743	743	743
3 Nuclear	685	675	675	683	675	675	675
4 Internal Combustion	61	54	88	58	59	60	61
5 Combustion Turbine	340	878	892	908	908	908	908
6 Unspecified	-	-	-	-	-	25	25
7 Total	27 209	33 350	33 590	33 716	33 662	33 887	33 961
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	-	51	25	25	25	25	25
9 Provinces	4 383	5 500	5 450	5 455	5 350	5 350	5 350
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	150	304	332	329	329	329	335
11 Provinces	106	56	56	655	355	350	345
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	31 336	38 541	38 677	38 212	38 353	38 583	38 656
13 Contractual losses - United States	10	20	22	20	20	20	20
14 - Provinces	7	4	4	4	4	3	3
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	31 319	38 517	38 651	38 188	38 329	38 560	38 633
16 ACTUAL CAPABILITY			31 437	32 305			
PEAK LOAD							
17 Net Power Generation		28 742	29 687	26 833			
18 Receipts - United States		51	22	-			
19 - Provinces		5 019	4 959	5 455			
20 Deliveries - United States		304	254	304			
21 - Provinces		56	420	56			
22 Peak met	28 095	33 452	33 994	31 928			
23 Load not met	-	-	-	1 790			
24 Losses - United States	13	20	17	20			
25 - Provinces		4	27	4			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	28 082	33 428	33 950	33 695	33 685	34 245	35 765
27 annual change		-1.0%	1.6%	-0.8%	0.0%	1.7%	4.4%
28 Curtailable load		1 870	1 770	1 790	1 850	1 880	1 900
29 RESERVE (15-26+28)	3 237	6 959	6 471	6 283	6 494	6 195	4 768
30 percent of indicated capability	10.3%	18.1%	16.7%	16.5%	16.9%	16.1%	12.3%
	1987	1995	1996	1997	1998	1999	2000
ENERGY (GW.h)							
31 Hydro	152 686	167 945	165 201	160 860			
32 Steam	15	198	428	876			
33 Nuclear	4 660	4 511	5 243	4 204			
34 Internal Combustion	205	242	206	209			
35 Combustion Turbine	-4	202	197	202			
36 Total	157 562	173 098	171 275	166 351			
37 Receipts - United States	-	838	546	902	-	-	-
38 - Provinces	30 482	27 504	27 085	31 749	34 325	32 320	31 460
39 Deliveries - Firm - United States	5 263	10 575	11 596	9 795	10 609	10 997	8 879
40 - Firm - Provinces	2 746	1 842	894	1 096	474	501	247
41 - Non-firm - United States	11 137	6 299	3 654	2 050			
42 - Non-firm - Provinces	9 741	5 856	3 479	3 475			
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	159 157	176 868	179 283	182 586			
44 Non-firm deliveries within province	13 741	2 100	-	-			
45 Losses - United States	903	927	..	627			
46 - Provinces	679	449	..	211			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	143 834	173 392	179 283	181 748	175 283	181 394	189 688
48 annual change		1.7%	3.4%	1.4%	-3.6%	3.5%	4.6%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - QUÉBEC**

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1997-98	2002-03	2007-08	
2001-02	2002-03	2007-08	1987-88	1997-98	1997-98	
<b>MW</b>						
						<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
32 431	32 431	32 431				Hydraulique 1
743	743	740				Vapeur 2
675	675	675				Nucléaire 3
62	62	67				Combustion interne 4
908	908	908				Turbine à combustion 5
25	25	25				Non spécifié 6
34 844	34 844	34 846	2.2%	0.7%	0.3%	Total 7
						Contrats de réceptions de puissance régulière:
25	25	25				États-Unis 8
5 350	5 250	5 250				Provinces 9
						Contrats de livraisons de puissance régulière:
335	335	335				États-Unis 10
45	45	45				Provinces 11
39 839	39 739	39 741				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
20	20	20				Pertes contractuelles - États-Unis 13
3	3	3				- Provinces 14
39 816	39 716	39 718	2.0%	0.8%	0.4%	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						Production de puissance nette 17
						Réceptions - États-Unis 18
						- Provinces 19
						Livraisons - États-Unis 20
						- Provinces 21
						Appel maximal satisfait 22
						Puissance non satisfaite 23
						Pertes - États-Unis 24
						- Provinces 25
36 655	36 655	39 165	1.8%	1.7%	1.5%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26
2.5%	0.0%	1.3%				<i>changement annuel</i> 27
2 300	2 300	2 300				Puissance réductible 28
5 461	5 361	2 853				RÉSERVE (15-26+28) 29
13.7%	13.5%	7.2%				<i>pourcentage de puissance maximale indiquée</i> 30
2001	2002	2007	1997	2002	2007	
			1987	1997	1997	
<b>GW.h</b>						<b>ÉNERGIE</b>
						Hydraulique 31
						Vapeur 32
						Nucléaire 33
						Combustion interne 34
						Turbine à combustion 35
						Total 36
						Réceptions - États-Unis 37
						- Provinces 38
31 460	30 800	30 914				Livraisons - Garantie - États-Unis 39
3 360	2 037	2 279				- Garantie - Provinces 40
246	243	242				- Non garantie - États-Unis 41
						- Non garantie - Provinces 42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42) 43
						Livraisons non garanties intérieures 44
						Pertes - États-Unis 45
						- Provinces 46
189 340	189 340	204 640	2.4%	0.8%	1.2%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47
-0.2%	0.0%	1.6%				<i>changement annuel</i> 48



**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - ONTARIO**

	Actual - Réel				Forecast - Prévision			
	Winter - Hiver							
No.	1987-88	1995-96	1996-97	1997-98	1998-99	1999-00	2000-01	
CAPABILITY (MW)								
1 Hydro	7 134	7 215	7 173	7 247	7 468	7 607	7 656	
2 Steam	10 444	9 440	9 967	10 907	11 554	11 554	11 619	
3 Nuclear	10 011	13 395	13 395	12 626	13 834	13 834	13 834	
4 Internal Combustion	9	29	22	23	24	24	25	
5 Combustion Turbine	362	597	761	1 085	1 104	1 104	1 251	
6 Unspecified	-	-	-	-	-	-	-	
7 Total	27 960	30 676	31 318	31 888	33 984	34 123	34 385	
Contracts for receipts of firm power:								
8 United States	-	30	30	30	30	30	-	
9 Provinces	113	55	55	55	255	250	245	
Contracts for deliveries of firm power:								
10 United States	93	-	32	32	32	-	-	
11 Provinces	-	-	-	-	-	-	-	
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	27 980	30 761	31 371	31 941	34 237	34 403	34 630	
13 Contractual losses - United States	..	-	..	..	..	-	-	
14 - Provinces	-	-	-	-	-	-	-	
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	27 980	30 761	31 371	31 941	34 237	34 403	34 630	
16 ACTUAL CAPABILITY			26 047	24 737				
PEAK LOAD								
17 Net Power Generation	23 521	24 028	25 134	21 810				
18 Receipts - United States	-	230	37	572				
19 - Provinces	308	61	57	55				
20 Deliveries - United States	309	955	2 120	31				
21 - Provinces	-	27	150	279				
22 Peak met	23 520	23 337	22 958	22 127				
23 Load not met	-	-	-	-				
24 Losses - United States	-	40	100	..				
25 - Provinces	-	..	..	..				
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	23 520	23 297	22 858	22 127	22 970	23 180	23 508	
27 annual change		-1.4%	-1.9%	-3.2%	3.8%	0.9%	1.4%	
28 Curtailable load		600	600	600	600	600	600	
29 RESERVE (15-26+28)	4 460	8 064	9 113	10 414	11 867	11 823	11 722	
30 percent of indicated capability	15.9%	26.2%	29.0%	32.6%	34.7%	34.4%	33.8%	
	1987	1995	1996	1997	1998	1999	2000	
ENERGY (GW.h)								
31 Hydro	34 786	38 809	41 659	39 969				
32 Steam	32 954	22 346	23 277	29 625				
33 Nuclear	63 116	86 216	77 676	70 209				
34 Internal Combustion	1	26	80	82				
35 Combustion Turbine	986	4 350	5 519	7 243				
36 Total	131 843	151 747	148 211	147 128				
37 Receipts - United States	2 113	1 659	2 759	4 710	263	263	-	
38 - Provinces	7 034	1 656	1 687	1 723	731	2 042	1 788	
39 Deliveries - Firm - United States	265	254	277	180	279	279	-	
40 - Firm - Provinces	-	-	9	4	-	-	-	
41 - Non-firm - United States	8 231	9 956	7 127	7 136				
42 - Non-firm - Provinces	25	619	1 010	1 147				
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	132 469	144 233	144 234	145 094				
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	-				
45 Losses - United States	..	..	..	..				
46 - Provinces	..	..	..	..				
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	132 469	144 233	144 234	145 094	143 403	145 225	146 356	
48 annual change		2.1%	0.0%	0.6%	-1.2%	1.3%	0.8%	

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - ONTARIO**

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1997-98	2002-03	2007-08	
2001-02	2002-03	2007-08	1987-88	1997-98	1997-98	
<b>MW</b>						
7 737	7 993	8 076				<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
12 087	12 087	12 087				Hydraulique 1
13 834	13 834	13 834				Vapeur 2
25	25	25				Nucléaire 3
1 251	1 251	1 251				Combustion interne 4
-	-	-				Turbine à combustion 5
34 934	35 190	35 273	1.3%	2.0%	1.0%	Non spécifié 6
-	-	-				Total 7
245	245	45				Contrats de réceptions de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 8
-	-	-				Provinces 9
35 179	35 435	35 318				Contrats de livraisons de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 10
-	-	-				Provinces 11
35 179	35 435	35 318	1.3%	2.1%	1.0%	Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
-	-	-				Pertes contractuelles - États-Unis 13
-	-	-				- Provinces 14
35 179	35 435	35 318				<b>PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15</b>
						<b>PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16</b>
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						Production de puissance nette 17
						Réceptions - États-Unis 18
						- Provinces 19
						Livraisons - États-Unis 20
						- Provinces 21
						Appel maximal satisfait 22
						Puissance non satisfaite 23
						Pertes - États-Unis 24
						- Provinces 25
23 971	25 201	25 551	-0.6%	2.6%	1.4%	<b>APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26</b>
2.0%	5.1%	0.3%				<i>changement annuel</i> 27
600	600	600				Puissance réductible 28
11 808	10 834	10 367				<b>RÉSERVE (15-26+28) 29</b>
33.6%	30.6%	29.4%				<i>pourcentage de puissance maximale indiquée</i> 30
2001	2002	2007	1997 1987	2002 1997	2007 1997	
<b>GW.h</b>						<b>ÉNERGIE</b>
						Hydraulique 31
						Vapeur 32
						Nucléaire 33
						Combustion interne 34
						Turbine à combustion 35
						Total 36
-	-	-				Réceptions - États-Unis 37
1 787	1 784	242				- Provinces 38
-	-	-				Livraisons - Garantie - États-Unis 39
-	-	-				- Garantie - Provinces 40
						- Non garantie - États-Unis 41
						- Non garantie - Provinces 42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42) 43
						Livraisons non garanties intérieures 44
						Pertes - États-Unis 45
						- Provinces 46
147 316	148 791	158 940	0.9%	0.5%	0.9%	<b>ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47</b>
0.7%	1.0%	1.3%				<i>changement annuel</i> 48

**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - MANITOBA**

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévision		
	Winter - Hiver						
	1987-88	1995-96	1996-97	1997-98	1998-99	1999-00	2000-01
<b>CAPABILITY (MW)</b>							
1 Hydro	3 620	4 881	4 846	4 794	4 933	4 933	4 933
2 Steam	316	316	223	207	207	207	207
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4 Internal Combustion	26	18	18	5	-	-	-
5 Combustion Turbine	24	-	-	-	-	-	-
6 Unspecified	-	-	-	-	-	-	-
7 Total	3 986	5 215	5 087	5 006	5 140	5 140	5 140
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	300	300	500	550	550	550	550
9 Provinces	-	-	50	-	-	-	-
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	-	650	863	1 340	1 065	858	858
11 Provinces	-	-	-	-	220	220	220
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	4 286	4 865	4 774	4 216	4 405	4 612	4 612
13 Contractual losses - United States	-	105	-	134	106	86	86
14 - Provinces	-	-	86	-	22	22	22
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	4 286	4 760	4 688	4 082	4 277	4 504	4 504
16 ACTUAL CAPABILITY			4 680	3 912			
<b>PEAK LOAD</b>							
17 Net Power Generation	3 683	4 531	4 509	4 682			
18 Receipts - United States	-	-	-	-			
19 - Provinces	189	207	171	190			
20 Deliveries - United States	136	922	999	1 101			
21 - Provinces	399	150	137	174			
22 Peak met	3 337	3 666	3 544	3 597			
23 Load not met	-	-	-	-			
24 Losses - United States	11	67	75	92			
25 - Provinces	25	11	10	15			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	3 301	3 588	3 459	3 490	3 619	3 651	3 708
27 annual change		9.8%	-3.6%	0.9%	3.7%	0.9%	1.6%
28 Curtailable load		68		95	54	54	54
29 RESERVE (15-26+28)	985	1 240	1 229	687	712	907	850
30 percent of indicated capability	23.0%	26.1%	26.2%	16.8%	16.6%	20.1%	18.9%
	1987	1995	1996	1997	1998	1999	2000
<b>ENERGY (GW.h)</b>							
31 Hydro	19 312	29 013	30 866	33 391			
32 Steam	568	193	283	237			
33 Nuclear	-	-	-	-			
34 Internal Combustion	32	32	35	32			
35 Combustion Turbine	-	-	-	-			
36 Total	19 912	29 238	31 184	33 660			
37 Receipts - United States	512	56	86	46	477	477	477
38 - Provinces	1 220	1 133	1 176	1 032	-	-	-
39 Deliveries - Firm - United States	501	4 044	4 177	5 433	7 184	4 869	4 335
40 - Firm - Provinces	190	147	174	163	257	1 541	1 541
41 - Non-firm - United States	2 960	4 990	5 556	6 256			
42 - Non-firm - Provinces	2 136	1 706	2 126	2 013			
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	15 857	19 540	20 413	20 873			
44 Non-firm deliveries within province	39	15	54	154			
45 Losses - United States	328	785	867	1 129			
46 - Provinces	108	148	190	195			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	15 382	18 592	19 302	19 395	18 967	19 206	19 432
48 annual change		3.9%	3.8%	0.5%	-2.2%	1.3%	1.2%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - MANITOBA**

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1997-98	2002-03	2007-08	
2001-02	2002-03	2007-08	1987-88	1997-98	1997-98	
<b>MW</b>						
						<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
4 933	4 933	4 933				Hydraulique 1
207	207	94				Vapeur 2
-	-	-				Nucléaire 3
-	-	-				Combustion interne 4
-	-	-				Turbine à combustion 5
-	-	-				Non spécifié 6
5 140	5 140	5 027	2.3%	0.5%	0.0%	Total 7
550	550	-				Contrats de réceptions de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 8
						Provinces 9
858	858	-				Contrats de livraisons de puissance régulière:
220	220	-				États-Unis 10
						Provinces 11
4 612	4 612	5 027				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
86	86	-				Pertes contractuelles - États-Unis 13
22	22	-				- Provinces 14
4 504	4 504	5 027	-0.5%	2.0%	2.1%	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						Production de puissance nette 17
						Réceptions - États-Unis 18
						- Provinces 19
						Livraisons - États-Unis 20
						- Provinces 21
						Appel maximal satisfait 22
						Puissance non satisfaite 23
						Pertes - États-Unis 24
						- Provinces 25
3 776	3 829	4 019	0.6%	1.9%	1.4%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26
1.8%	1.4%	1.0%				changement annuel 27
54	54	54				Puissance réductible 28
782	729	1 062				RÉSERVE (15-26+28) 29
17.4%	16.2%	21.1%				pourcentage de puissance maximale indiquée 30
2001	2002	2007	1997	2002	2007	
			1987	1997	1997	
<b>GW.h</b>						<b>ÉNERGIE</b>
						Hydraulique 31
						Vapeur 32
						Nucléaire 33
						Combustion interne 34
						Turbine à combustion 35
						Total 36
477	477	477				Réceptions - États-Unis 37
-	-	-				- Provinces 38
4 340	4 291	485				Livraisons - Garantie - États-Unis 39
1 541	1 541	-				- Garantie - Provinces 40
						- Non garantie - États-Unis 41
						- Non garantie - Provinces 42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42) 43
						Livraisons non garanties intérieures 44
						Pertes - États-Unis 45
						- Provinces 46
19 854	20 263	21 303	2.3%	0.9%	0.9%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47
2.2%	2.1%	1.0%				changement annuel 48



**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - SASKATCHEWAN**

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévision		
	Winter - Hiver						
	1987-88	1995-96	1996-97	1997-98	1998-99	1999-00	2000-01
<b>CAPABILITY (MW)</b>							
1 Hydro	847	847	853	853	853	853	853
2 Steam	1 713	1 851	1 882	1 882	1 882	1 882	1 882
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4 Internal Combustion	1	-	-	-	-	-	-
5 Combustion Turbine	136	136	136	136	136	136	136
6 Unspecified	-	-	-	-	-	-	-
7 Total	2 697	2 834	2 871	2 871	2 871	2 871	2 871
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	100	100	100	100	100	100	100
9 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	100	-	100	100	100	100	100
11 Provinces	3	-	-	-	-	-	-
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	2 694	2 934	2 871	2 871	2 871	2 871	2 871
13 Contractual losses - United States	..	-	..	..	..	..	..
14 - Provinces	..	-	-	-	-	-	-
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	2 694	2 934	2 871	2 871	2 871	2 871	2 871
16 ACTUAL CAPABILITY			2 871	2 871			
<b>PEAK LOAD</b>							
17 Net Power Generation	2 202	2 598	2 512	2 644			
18 Receipts - United States	-	16	116	105			
19 - Provinces	9	10	20	100			
20 Deliveries - United States	10	-	-	-			
21 - Provinces	-	-	-	50			
22 Peak met	2 201	2 624	2 648	2 799			
23 Load not met	-	-	-	-			
24 Losses - United States	-	-	-	-			
25 - Provinces	-	-	-	..			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	2 201	2 624	2 648	2 799	2 731	2 793	2 854
27 annual change		3.9%	0.9%	5.7%	-2.4%	2.3%	2.2%
28 Curtailable load			137	200	170	145	124
29 RESERVE (15-26+28)	493	310	360	272	310	223	141
30 percent of indicated capability	18.3%	10.6%	12.5%	9.5%	10.8%	7.8%	4.9%
	1987	1995	1996	1997	1998	1999	2000
<b>ENERGY (GW.h)</b>							
31 Hydro	3 189	4 118	4 376	3 986			
32 Steam	9 235	12 128	11 991	12 267			
33 Nuclear	-	-	-	-			
34 Internal Combustion	11	32	42	41			
35 Combustion Turbine	26	118	146	585			
36 Total	12 461	16 396	16 555	16 879			
37 Receipts - United States	84	65	79	231	-	-	-
38 - Provinces	1 263	1 312	1 835	1 726	-	-	-
39 Deliveries - Firm - United States	-	-	80	25	-	-	-
40 - Firm - Provinces	53	12	21	86	-	-	-
41 - Non-firm - United States	113	150	218	220			
42 - Non-firm - Provinces	1 168	1 338	1 165	982			
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	12 474	16 273	16 985	17 523			
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	-			
45 Losses - United States	6	..	..	..			
46 - Provinces	61	..	..	..			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	12 407	16 273	16 985	17 523	17 877	18 167	18 706
48 annual change		1.8%	4.4%	3.2%	2.0%	1.6%	3.0%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - SASKATCHEWAN**

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1997-98	2002-03	2007-08	
2001-02	2002-03	2007-08	1987-88	1997-98	1997-98	
<b>MW</b>						
	853	853				<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
1 882	1 882	1 882				Hydraulique 1
-	-	-				Vapeur 2
-	-	-				Nucléaire 3
136	136	326				Combustion interne 4
-	-	-				Turbine à combustion 5
2 871	2 871	3 061	0.6%	0.0%	0.6%	Non spécifié 6
						Total 7
-	-	-				Contrats de réceptions de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 8
						Provinces 9
-	-	-				Contrats de livraisons de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 10
2 871	2 871	3 061				Provinces 11
-	-	-				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
-	-	-				Pertes contractuelles - États-Unis 13
2 871	2 871	3 061	0.6%	0.0%	0.6%	- Provinces 14
						<b>PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15</b>
						<b>PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16</b>
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						Production de puissance nette 17
						Réceptions - États-Unis 18
						- Provinces 19
						Livraisons - États-Unis 20
						- Provinces 21
						Appel maximal satisfait 22
						Puissance non satisfaite 23
						Pertes - États-Unis 24
2 903	2 953	3 030	2.4%	1.1%	0.8%	- Provinces 25
1.7%	1.7%	0.5%				<b>APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26</b>
139	150	159				<i>changement annuel</i> 27
107	68	190				Puissance réductible 28
3.7%	2.4%	6.2%				<b>RÉSERVE (15-26+28) 29</b>
						<i>pourcentage de puissance maximale indiquée</i> 30
2001	2002	2007	1997	2002	2007	
			1987	1997	1997	
<b>GW.h</b>						<b>ÉNERGIE</b>
						Hydraulique 31
						Vapeur 32
						Nucléaire 33
						Combustion interne 34
						Turbine à combustion 35
						Total 36
-	-	-				Réceptions - États-Unis 37
-	-	-				- Provinces 38
-	-	-				Livraisons - Garantie - États-Unis 39
-	-	-				- Garantie - Provinces 40
						- Non garantie - États-Unis 41
						- Non garantie - Provinces 42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42) 43
						Livraisons non garanties intérieures 44
						Pertes - États-Unis 45
						- Provinces 46
18 921	19 299	19 813	3.5%	1.9%	1.2%	<b>ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47</b>
1.1%	2.0%	0.5%				<i>changement annuel</i> 48

**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - ALBERTA**

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévision			
	Winter - Hiver							
	1987-88	1995-96	1996-97	1997-98	1998-99	1999-00	2000-01	
<b>CAPABILITY (MW)</b>								
1 Hydro	795	819	810	810	810	810	810	
2 Steam	6 100	7 344	7 385	6 981	6 981	6 966	7 345	
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-	
4 Internal Combustion	14	16	38	49	49	49	49	
5 Combustion Turbine	478	477	451	454	569	569	569	
6 Unspecified	-	-	-	-	-	-	-	
7 Total	7 387	8 656	8 684	8 294	8 409	8 394	8 773	
Contracts for receipts of firm power:								
8 United States	-	-	-	-	-	-	-	
9 Provinces	-	-	-	-	-	-	-	
Contracts for deliveries of firm power:								
10 United States	-	-	-	-	-	-	-	
11 Provinces	-	-	-	-	-	-	-	
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	7 387	8 656	8 684	8 294	8 409	8 394	8 773	
13 Contractual losses - United States	-	-	-	-	-	-	-	
14 - Provinces	-	-	-	-	-	-	-	
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	7 387	8 656	8 684	8 294	8 409	8 394	8 773	
16 ACTUAL CAPABILITY			8 594	7 321				
<b>PEAK LOAD</b>								
17 Net Power Generation		6 557	6 896	8 140				
18 Receipts - United States		-	-	-				
19 - Provinces		410	160	491				
20 Deliveries - United States		-	-	-				
21 - Provinces		43	-	-				
22 Peak met	5 326	6 924	7 056	8 631				
23 Load not met	-	-	-	-				
24 Losses - United States		-	-	-				
25 - Provinces		-	-	411				
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	5 326	6 924	7 056	8 220	8 297	8 286	8 541	
27 annual change		-0.6%	1.9%	16.5%	0.9%	-0.1%	3.1%	
28 Curtailable load		700		219	220	220	220	
29 RESERVE (15-26+28)	2 061	2 432	1 628	293	332	328	452	
30 percent of indicated capability	27.9%	28.1%	18.7%	3.5%	3.9%	3.9%	5.2%	
	1987	1995	1996	1997	1998	1999	2000	
<b>ENERGY (GW.h)</b>								
31 Hydro	1 450	2 190	2 261	1 899				
32 Steam	33 419	47 476	47 062	49 506				
33 Nuclear	-	-	-	-				
34 Internal Combustion	77	115	126	112				
35 Combustion Turbine	2 006	2 672	2 559	2 552				
36 Total	36 952	52 453	52 008	54 069				
37 Receipts - United States	3	2	4	54	-	-	-	
38 - Provinces	76	271	2 274	1 753	-	-	-	
39 Deliveries - Firm - United States	-	-	4	119	-	-	-	
40 - Firm - Provinces	1	1	192	463	-	-	-	
41 - Non-firm - United States	-	-	12	22				
42 - Non-firm - Provinces	540	1 247	413	52				
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	36 490	51 478	53 665	55 220				
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	-				
45 Losses - United States	-	-	-	-				
46 - Provinces	27	-	-	2 915				
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	36 463	51 478	53 665	52 305	53 351	54 418	55 506	
48 annual change		5.1%	4.2%	-2.5%	2.0%	2.0%	2.0%	

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - ALBERTA**

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1997-98	2002-03	2007-08	
2001-02	2002-03	2007-08	1987-88	1997-98	1997-98	
<b>MW</b>						
810	810	810				<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
7 345	7 345	6 830				Hydraulique 1
-	-	-				Vapeur 2
49	49	49				Nucléaire 3
569	569	569				Combustion interne 4
-	-	-				Turbine à combustion 5
8 773	8 773	8 258	1.2%	1.1%	0.0%	Non spécifié 6
-	-	-				Total 7
-	-	-				Contrats de réceptions de puissance régulière:
-	-	-				�tats-Unis 8
-	-	-				Provinces 9
-	-	-				Contrats de livraisons de puissance régulière:
-	-	-				�tats-Unis 10
8 773	8 773	8 258				Provinces 11
-	-	-				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
-	-	-				Pertes contractuelles - �tats-Unis 13
8 773	8 773	8 258	1.2%	1.1%	0.0%	- Provinces 14
-	-	-				PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15
8 773	8 773	8 258	1.2%	1.1%	0.0%	PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16
-	-	-				<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
8 773	8 773	8 258	1.2%	1.1%	0.0%	Production de puissance nette 17
-	-	-				Réceptions - �tats-Unis 18
8 541	8 541	8 196	4.4%	0.8%	0.0%	- Provinces 19
0.0%	0.0%	-0.8%				Livraisons - �tats-Unis 20
220	220	220				- Provinces 21
452	452	282				Appel maximal satisfait 22
5.2%	5.2%	3.4%				Puissance non satisfaite 23
-	-	-				Pertes - �tats-Unis 24
-	-	-				- Provinces 25
8 541	8 541	8 196	4.4%	0.8%	0.0%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26
0.0%	0.0%	-0.8%				changement annuel 27
220	220	220				Puissance réductible 28
452	452	282				RÉSERVE (15-26+28) 29
5.2%	5.2%	3.4%				pourcentage de puissance maximale indiquée 30
2001	2002	2007	1997	2002	2007	
			1987	1997	1997	
<b>GW.h</b>						<b>ÉNERGIE</b>
-	-	-				Hydraulique 31
-	-	-				Vapeur 32
-	-	-				Nucléaire 33
-	-	-				Combustion interne 34
-	-	-				Turbine à combustion 35
-	-	-				Total 36
-	-	-				Réceptions - �tats-Unis 37
-	-	-				- Provinces 38
-	-	-				Livraisons - Garantie - �tats-Unis 39
-	-	-				- Garantie - Provinces 40
-	-	-				- Non garantie - �tats-Unis 41
-	-	-				- Non garantie - Provinces 42
56 616	57 748	63 759	3.7%	2.0%	2.0%	Total disponible (36+37+38-39-40-41-42) 43
2.0%	2.0%	2.0%				Livraisons non garanties intérieures 44
-	-	-				Pertes - �tats-Unis 45
-	-	-				- Provinces 46
56 616	57 748	63 759	3.7%	2.0%	2.0%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47
2.0%	2.0%	2.0%				changement annuel 48



**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - BRITISH COLUMBIA**

	Actual - Réel			Forecast - Prévision			
	Winter - Hiver						
No.	1987-88	1995-96	1996-97	1997-98	1998-99	1999-00	2000-01
CAPABILITY (MW)							
1 Hydro	11 114	10 484	10 573	10 575	10 575	10 615	10 615
2 Steam	1 349	759	900	900	941	491	491
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4 Internal Combustion	98	89	96	96	96	96	96
5 Combustion Turbine	160	146	146	146	146	386	386
6 Unspecified	-	-	-	-	59	59	59
7 Total	12 721	11 478	11 715	11 717	11 817	11 647	11 647
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	-	-	-	-	120	700	680
9 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	200	216	265	266	266	247	248
11 Provinces	2	1	1	1	1	1	1
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	12 519	11 261	11 449	11 450	11 670	12 099	12 078
13 Contractual losses - United States	20	..	19	19	19	17	17
14 - Provinces	..	..	..	..	..	..	..
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	12 499	11 261	11 430	11 431	11 651	12 082	12 061
16 ACTUAL CAPABILITY			11 430	11 431			
PEAK LOAD							
17 Net Power Generation	9 440	10 599	10 755	10 337			
18 Receipts - United States	117	11	106	142			
19 - Provinces	25	35	-	-			
20 Deliveries - United States	726	109	22	30			
21 - Provinces	22	22	35	-			
22 Peak met	8 834	10 514	10 804	10 449			
23 Load not met	-	-	-	-			
24 Losses - United States	73	2	..	..			
25 - Provinces	2	8	7	-			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	8 759	10 504	10 797	10 449	10 710	10 870	11 023
27 annual change		2.7%	2.8%	-3.2%	2.5%	1.5%	1.4%
28 Curtailable load							
29 RESERVE (15-26+28)	3 740	757	633	982	941	1 212	1 038
30 percent of indicated capability	29.9%	6.7%	5.5%	8.6%	8.1%	10.0%	8.6%
	1987	1995	1996	1997	1998	1999	2000
ENERGY (GW.h)							
31 Hydro	61 087	50 181	67 668	63 320			
32 Steam	1 947	7 914	4 086	4 641			
33 Nuclear	-	-	-	-			
34 Internal Combustion	211	78	89	83			
35 Combustion Turbine	-1	880	830	872			
36 Total	63 244	59 053	72 673	68 916			
37 Receipts - United States	493	4 738	2 612	3 511	-	-	-
38 - Provinces	541	1 188	383	399	-	-	-
39 Deliveries - Firm - United States	446	1 328	599	831	-	-	-
40 - Firm - Provinces	11	11	142	1 663	-	-	-
41 - Non-firm - United States	12 369	2 157	7 445	9 235			
42 - Non-firm - Provinces	60	20	2 046	-			
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	51 392	61 463	65 436	61 097			
44 Non-firm deliveries within province	149	196	-	-			
45 Losses - United States	641	160	512	..			
46 - Provinces	4	24	165	..			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	50 598	61 083	64 759	61 097	62 808	64 127	65 089
48 annual change		1.5%	6.0%	-5.7%	2.8%	2.1%	1.5%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - COLOMBIE-BRITANNIQUE**

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1997-98	2002-03	2007-08	
2001-02	2002-03	2007-08	1987-88	1997-98	1997-98	
<b>MW</b>						
10 615	10 615	11 315				<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
491	491	491				Hydraulique 1
-	-	-				Vapeur 2
96	96	96				Nucléaire 3
386	386	1 086				Combustion interne 4
59	59	59				Turbine à combustion 5
11 647	11 647	13 047	-0.8%	-0.1%	1.1%	Non spécifié 6
						Total 7
680	680	1 410				Contrats de réceptions de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 8
						Provinces 9
249	250	255				Contrats de livraisons de puissance régulière:
1	1	1				États-Unis 10
12 077	12 076	14 201				Provinces 11
17	17	18				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
..	..	..				Pertes contractuelles - États-Unis 13
12 060	12 059	14 183	-0.9%	1.1%	2.2%	- Provinces 14
						<b>PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15</b>
						<b>PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16</b>
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						Production de puissance nette 17
						Réceptions - États-Unis 18
						- Provinces 19
						Livraisons - États-Unis 20
						- Provinces 21
						Appel maximal satisfait 22
						Puissance non satisfaite 23
						Pertes - États-Unis 24
						- Provinces 25
11 177	11 624	14 142	1.8%	2.2%	3.1%	<b>APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26</b>
1.4%	4.0%	4.0%				<i>changement annuel</i> 27
						Puissance réductible 28
883	435	41				<b>RÉSERVE (15-26+28) 29</b>
7.3%	3.6%	0.3%				<i>pourcentage de puissance maximale indiquée</i> 30
2001	2002	2007	1997	2002	2007	
			1987	1997	1997	
<b>GW.h</b>						<b>ÉNERGIE</b>
						Hydraulique 31
						Vapeur 32
						Nucléaire 33
						Combustion interne 34
						Turbine à combustion 35
						Total 36
-	-	-				Réceptions - États-Unis 37
-	-	-				- Provinces 38
-	-	-				Livraisons - Garantie - États-Unis 39
-	-	-				- Garantie - Provinces 40
						- Non garantie - États-Unis 41
						- Non garantie - Provinces 42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42) 43
						Livraisons non garanties intérieures 44
						Pertes - États-Unis 45
						- Provinces 46
66 065	67 056	68 062	1.9%	1.9%	1.1%	<b>ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47</b>
1.5%	1.5%	0.3%				<i>changement annuel</i> 48

**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - YUKON**

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévision			
	Winter - Hiver				1998-99	1999-00	2000-01	
	1987-88	1995-96	1996-97	1997-98				
<b>CAPABILITY (MW)</b>								
1 Hydro	78	76	77	75	75	75	75	
2 Steam	-	-	-	-	-	-	-	
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-	
4 Internal Combustion	41	59	57	46	46	46	46	
5 Combustion Turbine	-	-	-	-	-	-	-	
6 Unspecified	-	-	-	-	-	-	-	
7 Total	119	135	134	121	121	121	121	
Contracts for receipts of firm power:								
8 United States	-	-	-	-	-	-	-	
9 Provinces	-	-	-	-	-	-	-	
Contracts for deliveries of firm power:								
10 United States	-	-	-	-	-	-	-	
11 Provinces	-	-	-	-	-	-	-	
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	119	135	134	121	121	121	121	
13 Contractual losses - United States	-	-	-	-	-	-	-	
14 - Provinces	-	-	-	-	-	-	-	
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	119	135	134	121	121	121	121	
16 ACTUAL CAPABILITY			118	121				
<b>PEAK LOAD</b>								
17 Net Power Generation	72	88	90	82				
18 Receipts - United States	-	-	-	-				
19 - Provinces	-	-	-	-				
20 Deliveries - United States	-	-	-	-				
21 - Provinces	-	-	-	-				
22 Peak met	72	88	90	82				
23 Load not met	-	-	-	-				
24 Losses - United States	-	-	-	-				
25 - Provinces	-	-	-	-				
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	72	88	90	82	82	82	82	
27 annual change		41.9%	2.3%	-8.9%	0.0%	0.0%	0.0%	
28 Curtailable load								
29 RESERVE (15-26+28)	47	47	44	39	39	39	39	
30 percent of indicated capability	39.5%	34.8%	32.8%	32.2%	32.2%	32.2%	32.2%	
	1987	1995	1996	1997	1998	1999	2000	
<b>ENERGY (GW.h)</b>								
31 Hydro	412	314	362	257				
32 Steam	-	-	-	-				
33 Nuclear	-	-	-	-				
34 Internal Combustion	23	72	139	117				
35 Combustion Turbine	-	-	-	-				
36 Total	435	386	501	374				
37 Receipts - United States	-	-	-	-	-	-	-	
38 - Provinces	-	-	-	-	-	-	-	
39 Deliveries - Firm - United States	-	-	-	-	-	-	-	
40 - Firm - Provinces	-	-	-	-	-	-	-	
41 - Non-firm - United States	-	-	-	-	-	-	-	
42 - Non-firm - Provinces	-	-	-	-	-	-	-	
43 Total Available (36+37+38-40-41-42)	435	386	501	374				
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	-				
45 Losses - United States	-	-	-	-				
46 - Provinces	-	-	-	-				
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	435	386	501	374	378	382	385	
48 annual change		29.1%	29.8%	-25.3%	1.1%	1.1%	0.8%	

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - YUKON**

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1997-98	2002-03	2007-08	
2001-02	2002-03	2007-08	1987-88	1997-98	1997-98	
<b>MW</b>						
75	75	75				<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
-	-	-				Hydraulique 1
-	-	-				Vapeur 2
46	46	46				Nucléaire 3
-	-	-				Combustion interne 4
-	-	-				Turbine à combustion 5
121	121	121	0.2%	0.0%	0.0%	Non spécifié 6
-	-	-				Total 7
-	-	-				Contrats de réceptions de puissance régulière:
-	-	-				�tats-Unis 8
-	-	-				Provinces 9
-	-	-				Contrats de livraisons de puissance régulière:
-	-	-				�tats-Unis 10
121	121	121				Provinces 11
-	-	-				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
-	-	-				Pertes contractuelles - �tats-Unis 13
121	121	121	0.2%	0.0%	0.0%	- Provinces 14
						<b>PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15</b>
						<b>PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16</b>
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						Production de puissance nette 17
						Réceptions - �tats-Unis 18
						- Provinces 19
						Livraisons - �tats-Unis 20
						- Provinces 21
						Appel maximal satisfait 22
						Puissance non satisfaite 23
						Pertes - �tats-Unis 24
82	82	82	1.3%	0.0%	0.0%	- Provinces 25
0.0%	0.0%	0.0%				<b>APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26</b>
						<i>changement annuel</i> 27
39	39	39				Puissance réductible 28
32.2%	32.2%	32.2%				<b>RÉSERVE (15-26+28) 29</b>
						<i>pourcentage de puissance maximale indiquée</i> 30
2001	2002	2007	1997	2002	2007	
			1987	1997	1997	
<b>GW.h</b>						<b>ÉNERGIE</b>
						Hydraulique 31
						Vapeur 32
						Nucléaire 33
						Combustion interne 34
						Turbine à combustion 35
						Total 36
-	-	-				Réceptions - �tats-Unis 37
-	-	-				- Provinces 38
-	-	-				Livraisons - Garantie - �tats-Unis 39
-	-	-				- Garantie - Provinces 40
						- Non garantie - �tats-Unis 41
						- Non garantie - Provinces 42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42) 43
						Livraisons non garanties intérieures 44
						Pertes - �tats-Unis 45
						- Provinces 46
389	393	413	-1.5%	1.0%	1.0%	<b>ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47</b>
1.0%	1.0%	1.0%				<i>changement annuel</i> 48



**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - NORTHWEST TERRITORIES**

	Actual - Réel			Forecast - Prévision			
	Winter - Hiver						
No.	1987-88	1995-96	1996-97	1997-98	1998-99	1999-00	2000-01
CAPABILITY (MW)							
1 Hydro	49	48	49	49	49	49	49
2 Steam	-	-	-	-	-	-	-
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4 Internal Combustion	119	116	131	123	124	125	127
5 Combustion Turbine	18	21	21	21	19	18	18
6 Unspecified	-	-	-	-	-	-	-
7 Total	186	185	201	193	192	192	194
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	-	-	-	-	-	-	-
9 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	-	-	-	-	-	-	-
11 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	186	185	201	193	192	192	194
13 Contractual losses - United States	-	-	-	-	-	-	-
14 - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	186	185	201	193	192	192	194
16 ACTUAL CAPABILITY			183	175			
PEAK LOAD							
17 Net Power Generation	111	97	90	89			
18 Receipts - United States	-	-	-	-			
19 - Provinces	-	-	-	-			
20 Deliveries - United States	-	-	-	-			
21 - Provinces	-	-	-	-			
22 Peak met	111	97	90	89			
23 Load not met	-	-	-	-			
24 Losses - United States	-	-	-	-			
25 - Provinces	-	-	-	-			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	111	97	90	89	87	87	88
27 annual change		2.1%	-7.2%	-1.1%	-2.2%	0.0%	1.1%
28 Curtailable load				1	1	1	1
29 RESERVE (15-26+28)	75	88	111	105	106	106	107
30 percent of indicated capability	40.3%	47.6%	55.2%	54.4%	55.2%	55.2%	55.2%
	1987	1995	1996	1997	1998	1999	2000
ENERGY (GW.h)							
31 Hydro	295	204	264	292			
32 Steam	-	-	-	-			
33 Nuclear	-	-	-	-			
34 Internal Combustion	176	505	468	406			
35 Combustion Turbine	67	99	103	104			
36 Total	538	808	835	802			
37 Receipts - United States	-	-	-	-	-	-	-
38 - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
39 Deliveries - Firm - United States	-	-	-	-	-	-	-
40 - Firm - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
41 - Non-firm - United States	-	-	-	-	-	-	-
42 - Non-firm - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	538	808	835	802			
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	-			
45 Losses - United States	-	-	-	-			
46 - Provinces	-	-	-	-			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	538	808	835	802	807	813	818
48 annual change		39.8%	3.3%	-4.0%	0.6%	0.7%	0.6%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - TERRITOIRES DU NORD-OUEST**

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1997-98	2002-03	2007-08	
2001-02	2002-03	2007-08	1987-88	1997-98	1997-98	
<b>MW</b>						
						<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
49	49	49				Hydraulique 1
-	-	-				Vapeur 2
-	-	-				Nucléaire 3
128	129	136				Combustion interne 4
18	18	18				Turbine à combustion 5
-	-	-				Non spécifié 6
195	196	203	0.4%	0.3%	0.5%	Total 7
-	-	-				Contrats de réceptions de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 8
-	-	-				Provinces 9
-	-	-				Contrats de livraisons de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 10
-	-	-				Provinces 11
195	196	203				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
-	-	-				Pertes contractuelles - États-Unis 13
-	-	-				- Provinces 14
195	196	203	0.4%	0.3%	0.5%	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						Production de puissance nette 17
						Réceptions - États-Unis 18
						- Provinces 19
						Livraisons - États-Unis 20
						- Provinces 21
						Appel maximal satisfait 22
						Puissance non satisfaite 23
						Pertes - États-Unis 24
						- Provinces 25
77	77	81	-2.2%	-2.9%	-0.9%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26
-12.5%	0.0%	1.0%				changement annuel 27
1	1	1				Puissance réductible 28
119	120	123				RÉSERVE (15-26+28) 29
61.0%	61.2%	60.6%				pourcentage de puissance maximale indiquée 30
2001	2002	2007	1997	2002	2007	
			1987	1997	1997	
<b>GW.h</b>						<b>ÉNERGIE</b>
						Hydraulique 31
						Vapeur 32
						Nucléaire 33
						Combustion interne 34
						Turbine à combustion 35
						Total 36
-	-	-				Réceptions - États-Unis 37
-	-	-				- Provinces 38
-	-	-				Livraisons - Garantie - États-Unis 39
-	-	-				- Garantie - Provinces 40
						- Non garantie - États-Unis 41
						- Non garantie - Provinces 42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42) 43
						Livraisons non garanties intérieures 44
						Pertes - États-Unis 45
						- Provinces 46
824	830	859	4.1%	0.7%	0.7%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47
0.7%	0.7%	0.7%				changement annuel 48

## APPENDIX / ANNEXE A

### Major Changes in Electric Power Capability, By Province, 1997-98 to 2007-2008 Changements majeurs de la puissance d'énergie électrique, par province, 1997-98 à 2007-2008

		Name - Nom	Type <sup>1</sup>	Details – Détails	Total (MW)
<b><u>Newfoundland - Terre-Neuve</u></b>					
2001-2002	Newfoundland & Labrador Hydro	-	-	-	170
2001-2002	Newfoundland & Labrador Hydro	-	TC/CT	1 unit \ unité	150
<b><u>Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard</u></b>					
2002-2003	Maritime Electric	Charlottetown	CT/TC	1 unit \ unité	24
<b><u>Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</u></b>					
2005-2006	Nova Scotia Power	-	CT/TC	1 unit \ unité	100
<b><u>New Brunswick – Nouveau-Brunswick</u></b>					
2001-2002	NB Power	Courtney Bay	S/V	1 unit \ unité	184
2005-2006	NB Power	Courtney Bay	S/V	1 unit \ unité	-98
<b><u>Québec</u></b>					
2001-2002	Hydro-Québec	Ste- Marguerite	H	2 units \ unités	887
<b><u>Ontario</u></b>					
2000-2001	Boralex	Toronto	CT/TC	1 unit \ unité	112
2001-2002	TransAlta Energy	Sarnia	CT/TC	1 unit \ unité	520
2001-2002	Ontario Hydro	Bruce 'A'	N	1 unit \ unité	-769

<sup>1</sup> CT/TC – Combustion turbine – Turbine à combustion  
H – Hydro – Hydraulique  
N – Nuclear – Nucléaire  
S/V – Steam – Vapeur

## APPENDIX / ANNEXE A

### Major Changes in Electric Power Capability, By Province, 1997-98 to 2007-2008

### Changements majeurs de la puissance d'énergie électrique, par province, 1997-98 à 2007-2008

		Name – Nom	Type	Details – Détails	Total (MW)
<b><u>Manitoba</u></b>					
2005-2006	Manitoba Hydro	Selkirk	S/V	Closed \ fermée	-124
<b><u>Saskatchewan</u></b>					
2007-08	SaskPower	-	CT/TC	-	190
<b><u>Alberta</u></b>					
2000-2001	Edmonton Power	Rosssdale	S/V	3 units \ unités	-216
2000-2001	Transalta Utilities / Imperial Oil	Edmonton	CT/TC	1 unit \ unité	220
2000-2001	Nova	Joffre	CT/TC	1 unit \ unité	400
2000-2001	Imperial Oil	Cold Lake	CT/TC	1 unit \ unité	220
2003-2004	Transalta Utilities	Wabamun	S/V	4 units \ unités	-572
<b><u>British Columbia - Colombie-Britannique</u></b>					
1999-2000	B.C. Hydro	Burrard	S / V	1 unit \ unité	-450
1999-2000	Island Cogeneration	Campbell River	CT/TC	1 unit \ unité	240
2001-2002	B.C. Hydro	Burrard	CT/TC	2 units \ unités	700
2002-2003	B.C. Hydro	Revelstoke	H	1 unit \ unité	500



# Canada: A Portrait

## A Memorable Journey Through Canada

A book to captivate everyone, **Canada: A Portrait** is a compelling record in words and pictures of the excitement and diversity of present-day Canada. This all-new edition of Statistics Canada's proven bestseller features a striking full-colour dustjacket reproduction of *Sweetgrass*, the rich impressionistic painting by Canadian artist Frank Mayrs. Once you open its appealing cover, you will discover that **Canada: A Portrait** not only delights the eye, it stimulates the imagination. Each page is brimming with lively and intriguing facts, bringing to life the personality and charisma of Canada in a clear, easy-to-read and entertaining narrative.

### From the important to the whimsical...

**Canada: A Portrait** presents you with the perfect opportunity to explore Canada at your leisure with just the turn of a page. Investigate the diverse regions of Canada from Mount Logan in the Yukon to the St. John River in New Brunswick. Delve into the heartbeat of Canada's society: Who are we? Where do we live? What do we believe in? See how the economy is evolving and what makes it tick. Learn about the activities enjoyed by today's Canadians, such as opera and hockey and home computers. **Canada: A Portrait** offers a complete examination of this unique country and reflects many interesting perspectives.

### The Land, The People, The Society, Arts and Leisure, The Economy and Canada in the World

Six chapters provide a guided tour of both the physical and the human landscape of Canada. Each chapter is enriched with personal insights on "being Canadian," shared with you by such eminent people as Myriam Bédard, Gerhard Herzberg and Joe Schlesinger and is adorned with a gallery of imaginative pictorial images.

### Share the **Canada: A Portrait** experience with your family, friends and colleagues

Its charming format, rich design, intriguing content and attractive price make this a keepsake volume, ideal both to give and to receive.

**Canada: A Portrait** is available for only \$39.95 in Canada (plus GST/HST, applicable PST and shipping and handling), US \$51.95 in the United States and US \$59.95 in other countries. To order, write to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication. Call toll-free: 1-800-267-6677 and use your Visa and MasterCard or fax your order to 1-800-889-9734.

# Un portrait du Canada

## Un voyage mémorable à travers le Canada



**Un portrait du Canada** captivera tout le monde. C'est un recueil irrésistible, en mots et en images, de tout ce qui fait le dynamisme et la diversité du Canada d'aujourd'hui. Cette nouvelle édition de l'indiscutable best-seller de Statistique Canada offre, sur la jaquette, un magnifique paysage impressionniste, intitulé *Sweetgrass*, de l'artiste canadien Frank Mayrs. Dès la première page, vous serez fasciné par la beauté des images et du texte et vous laisserez vagabonder votre imagination. Chaque page regorge de faits vivants et intrigants donnant vie au caractère et au magnétisme du Canada dans une langue claire, simple et prenante.

### De l'important au fantaisiste...

**Un portrait du Canada** vous permet de visiter le pays durant vos moments libres simplement en tournant les pages. Du mont Logan (Yukon) à la rivière Saint-Jean (Nouveau-Brunswick), tâtez le pouls des différentes régions du Canada. Fouillez au coeur même de la société canadienne : Qui sommes-nous? Où vivons-nous? Quelles sont nos croyances? Voyez comment l'économie évolue et pourquoi elle tourne. Découvrez les activités préférées des Canadiens d'aujourd'hui : de l'opéra au hockey jusqu'à l'ordinateur familial. **Un portrait du Canada** offre un examen complet de ce pays unique reflétant des perspectives intéressantes.

### Le territoire, La population, La société, Les arts et les loisirs, L'économie et Le Canada dans le monde

Un tour guidé du paysage physique et humain du Canada vous est offert en six chapitres, chacun est parsemé d'oeuvres pleines d'imagination et est enrichi d'un message personnel sur le fait «d'être Canadien». Ces messages sont partagés par d'éminents Canadiens tels que Myriam Bédard, Gerhard Herzberg et Joe Schlesinger.

### Partagez cette expérience avec votre famille, vos amis et vos collègues

Son format attrayant, son design riche, son contenu intrigant et son prix alléchant font d'**Un portrait du Canada** un cadeau idéal à donner ou à recevoir.

**Un portrait du Canada** est en vente à seulement 39,95 \$ au Canada (TPS/TVH, TVP et frais de port et de manutention applicables en sus), 51,95 \$ US aux États-Unis et 59,95 \$ US dans les autres pays. Pour commander, écrivez à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ou communiquez avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près (la liste figure dans la présente publication). Ou encore, téléphonez sans frais au 1-800-267-6677 et portez les frais à votre compte VISA ou MasterCard ou télécopiez votre commande au 1-800-889-9734.



# ORDER FORM

Statistics Canada

## TO ORDER:



MAIL

Statistics Canada  
Operations and Integration  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
Canada K1A 0T6



PHONE  
1 800 267-6677

Charge to VISA or MasterCard. Outside Canada and the U.S., and in the Ottawa area, call (613) 951-7277. Please do not send confirmation.



FAX  
1 800 889-9734

or (613) 951-1584. VISA, MasterCard and purchase orders only. Please do not send confirmation. A fax will be treated as an original order.



INTERNET order@statcan.ca



1 800 363-7629

Telecommunication Device  
for the Hearing Impaired

(Please print)

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

( )

( )

Postal Code

Phone

Fax

E-mail address:

## METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)



Please charge my:



VISA



MasterCard

Card Number

Expiry Date

Cardholder (please print)

Signature



Payment enclosed \$



Purchase  
Order Number  
(please enclose)

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of issue or indicate an "S" for subscription.	Price (All prices exclude sales tax)		Quantity	Total \$
			Canada \$	Outside Canada US\$		

Note: Catalogue prices for clients outside Canada are shown in US dollars. Clients outside Canada pay total amount in US funds drawn on a US bank.

Subscription will begin with the next issue to be released.

Prices are subject to change. To confirm current prices call 1 800 267-6677.

Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST and applicable PST or HST.

Cheque or money order should be made payable to the  
Receiver General for Canada.

GST Registration # R121491807

SUBTOTAL

DISCOUNT  
(if applicable)

GST (7%)  
(Canadian clients only, where applicable)

Applicable PST  
(Canadian clients only, where applicable)

Applicable HST  
(N.S., N.B., Nfld.)

GRAND TOTAL

PF 097019

## THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Statistique  
Canada Canada

Canada





# BON DE COMMANDE

## Statistique Canada

### POUR COMMANDER :



**COURRIER**

Statistique Canada  
Opérations et intégration  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario)  
Canada K1A 0T6



**TÉLÉPHONE**  
1 800 267-6677

Faites débiter votre compte VISA ou MasterCard. De l'extérieur du Canada et des États-Unis et dans la région d'Ottawa, composez le (613) 951-7277. Veuillez ne pas envoyer de confirmation.



**TÉLÉCOPIEUR**  
1 800 889-9734

ou (613) 951-1584. VISA, MasterCard et bon de commande seulement. Veuillez ne pas envoyer de confirmation. Le bon télécopié tient lieu de commande originale.



**INTERNET** [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

(Veuillez écrire en majuscules)



**1 800 363-7629**

Appareils de télécommunications pour les malentendants

Compagnie

Service

À l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

( )

( )

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Adresse du courrier électronique :

### MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)

☐ Veuillez débiter mon compte ☐ VISA ☐ MasterCard

N° de carte

Date d'expiration

Détenteur de carte (en majuscules s.v.p.)

Signature

☐ Paiement inclus \$

☐ N° du bon de commande  
(veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

Numéro au catalogue	Titre	Édition demandée ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)		Quantité	Total \$
			Canada \$	Extérieur du Canada \$ US		

▶	Veuillez noter que les prix au catalogue pour les clients de l'extérieur du Canada sont donnés en dollars américains. Les clients de l'extérieur du Canada paient le montant total en dollars US tirés sur une banque américaine.	<b>TOTAL</b>	
		<b>RÉDUCTION</b> (s'il y a lieu)	
▶	L'abonnement commencera avec le prochain numéro diffusé.	<b>TPS (7 %)</b> (Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)	
		<b>TVP en vigueur</b> (Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)	
▶	Les prix peuvent être modifiés sans préavis. Pour vérifier les prix courants, veuillez composer le 1 800 267-6677.	<b>TVH en vigueur</b> (N.-É., N.-B., T.-N.)	
		<b>TOTAL GÉNÉRAL</b>	
▶	Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH.	<b>PF097019</b>	
▶	Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada.		
▶	TPS N° R121491807		

## MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada  
Statistics Canada

Canada

# Perspectives on Labour and Income

## Crucial to leading decision makers

The current emphasis on information resonates loudly in the workplace.

### **Perspectives on Labour and Income**

meets your need for accurate, timely and comprehensive information.

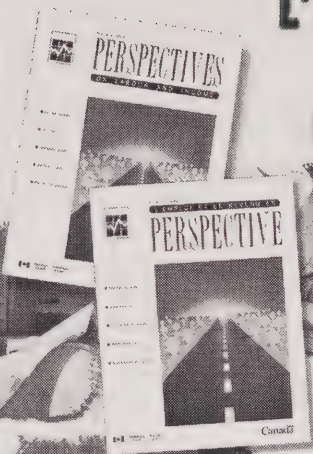
The bottom line? You get vital data and analysis on the workplace and related issues facing contemporary Canada!

### **Your springboard to success**

Each analytical article in this quarterly journal has clear charts, tables and summaries.

**Perspectives** reveals the latest labour and demographic statistics – essential to

- ▶ determine how attitudes toward retirement influence investment decisions
- ▶ evaluate the effect of wage trends on union bargaining
- ▶ forecast the effect of employment on the demand for goods and services or social programs
- ▶ compare your organization within your industry
- ▶ develop labour market studies
- ▶ ... and much more!



# L'emploi et le revenu en perspective

## Un outil essentiel pour les décideurs

De nos jours, on attache beaucoup d'importance à

l'information en milieu de travail.

La revue **L'emploi et le revenu en perspective** répond à vos besoins pour des renseignements qui sont à

la fois précis, actuels et complets. Vous disposerez alors de données essentielles et d'analyses sur le milieu du travail et sur d'autres défis auxquels le Canada est confronté!

### **Le tremplin à votre succès**

Les articles analytiques de cette revue trimestrielle comportent des graphiques, des tableaux et des sommaires conçus de façon à présenter clairement les statistiques sur le

marché du travail et les statistiques démographiques qui sont essentielles pour :

- ▶ déterminer dans quelle mesure les attitudes à l'égard de la retraite influent sur les décisions en matière de placements
- ▶ évaluer l'effet des tendances salariales sur les négociations syndicales
- ▶ faire des prévisions relatives à l'incidence de l'emploi sur la demande de biens et de services ou sur les programmes sociaux
- ▶ comparer votre organisation à votre branche d'activité dans son ensemble
- ▶ effectuer des études sur le marché du travail
- ▶ ... et bien plus encore!

### **One easy decision: Subscribe today!**

When you invest in this Statistics Canada journal, you're investing in your future. **Perspectives on Labour and Income** (cat. no. 75-001-XPE) costs \$58 in Canada (plus applicable taxes) and US\$58 outside Canada.

To subscribe:

CALL toll free 1 800 267-6677 FAX 1 800 889-9734

WRITE to Statistics Canada, Circulation Management, Dissemination Division, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario K1A 0T6 Canada.

Order via E-MAIL at [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

Or CONTACT your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

### **Une décision facile à prendre : c'est de vous abonner dès maintenant!**

En investissant dans cette revue de Statistique Canada, vous investissez aussi dans votre avenir. **L'emploi et le revenu en perspective** (n° 75-001-XPJ au catalogue) se vend 58 \$ au Canada (taxes en sus) et 58 \$ US à l'extérieur du Canada.

Pour vous abonner :

TÉLÉPHONEZ sans frais au 1 800 267-6677 TÉLÉCOPIEZ au 1 800 889-9734

ÉCRIVEZ à Statistique Canada, Gestion de la circulation, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 Canada.

Commandez par COURRIEL à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

Ou COMMUNIQUEZ avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous mentionné dans la présente publication.



# Canadians in the spotlight



Society is changing rapidly. It's a constant challenge for you to stay informed about the important social issues and trends affecting us all. **Canadian Social Trends** helps you to meet that challenge successfully by bringing you dynamic and invaluable social analysis in a clear, concise and highly readable format.

Each issue of this popular Statistics Canada quarterly brings key elements of Canadian life into the spotlight — care-giving, literacy, students, young families, ethnicity, seniors. The easy-to-read articles draw from a wide range of demographic, social and economic data sources. Tables and charts highlight key points. A Social Indicators table tracks change.

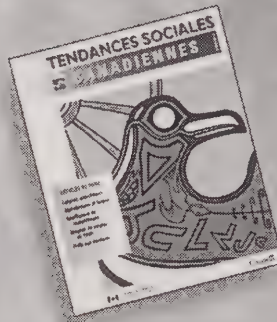
Social science professionals, researchers, business and policy analysts, educators, students and the general public rely on **Canadian Social Trends**. Subscribing today will help you keep abreast of change, evaluate social conditions, plan programs or services and much more!

Visit the "In-Depth" section of our Web site at [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca) to view some recent articles.

## Subscribe today! You won't want to miss a single issue!

Only \$36 (plus either HST or GST and applicable PST) annually in Canada and US\$36 outside Canada! To order **Canadian Social Trends** (Cat. No. 11-008-XPE), write to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication. If more convenient, fax your order to 1 800 889-9734, call 1 800 267-6677 or send an e-mail: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Subscribe on our Web site to the downloadable version of **Canadian Social Trends** (Cat. No. 11-008-XIE) for only \$27 in Canada, US\$27 outside Canada. URL: [www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/feepub.cgi](http://www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/feepub.cgi)

# Pleins feux sur les Canadiens



La société évolue rapidement. Et vous devez constamment chercher à demeurer au fait des questions et des tendances sociales importantes qui touchent chacun de nous. **Tendances sociales canadiennes** vous aide à relever ce défi avec succès en vous présentant une analyse sociale à la fois dynamique et d'une valeur inestimable dans un texte clair, concis et fort compréhensible.

Chaque numéro de ce populaire trimestriel de Statistique Canada s'intéresse à des éléments clés de la vie canadienne tels que les soins, l'alphabétisme, les étudiants, les jeunes familles, l'origine ethnique et les personnes âgées. De lecture facile, les articles qu'on y trouve puisent dans une foule de sources de données démographiques, sociales et économiques. Des tableaux et des graphiques en illustrent les points saillants. Un tableau des indicateurs sociaux permet de suivre l'évolution des choses.

Les professionnels des sciences sociales, les chercheurs, les analystes du monde des affaires et des politiques, les enseignants, les étudiants et le grand public se fient à **Tendances sociales canadiennes**. Vous abonner aujourd'hui vous aidera à rester à la fine pointe du changement, à évaluer la conjoncture sociale, à planifier des programmes ou des services et plus encore!

Visitez la section « En profondeur » de notre site Web à [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca) pour consulter certains des articles publiés récemment.

## Abonnez-vous aujourd'hui! Vous ne saurez vous passer d'un seul numéro!

Seulement 36 \$ par année (plus, soit la TVH, soit la TPS et la TVP en vigueur) au Canada et 36 \$ US à l'extérieur du Canada! Pour commander **Tendances sociales canadiennes** (n° 11-008-XPF au cat.), écrivez à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) Canada K1A 0T6. Ou communiquez avec le Centre de consultation régional le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication). Vous pouvez passer votre commande par télécopieur au 1 800 889-9734, par téléphone au 1 800 267-6677 ou par courriel à : [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Abonnez-vous sur notre site Web à la version téléchargeable (n° 11-008-XIF au cat.) pour seulement 27 \$ par année au Canada, 27 \$ US à l'extérieur du Canada. URL : [www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/feepub\\_f.cgi](http://www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/feepub_f.cgi)



## Electric Power Capability and Load

## Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux

1998

1998





## How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquiries	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	infostats@statcan.ca
Web site	www.statcan.ca

## Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 57-204-XPB, is published annually as a standard printed publication at a price of CDN \$30.00 per issue. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue
United States	CDN \$ 6.00
Other countries	CDN \$ 10.00

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

- Phone (Canada and United States) 1 800 267-6677
- Fax (Canada and United States) 1 877 287-4369
- E-mail order@statcan.ca
- Mail Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

## Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	infostats@statcan.ca
Site Web	www.statcan.ca

## Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°57-204-XPB au catalogue est publié annuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 30\$ CA l'exemplaire. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire
États-Unis	6 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

- Téléphone (Canada et États-Unis) 1 800 267-6677
- Télécopieur (Canada et États-Unis) 1 877 287-4369
- Courriel order@statcan.ca
- Poste Statistique Canada  
Division de la diffusion  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario) K1A 0T6
- En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

## Electric Power Capability and Load

1998

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie  
Section de l'énergie

## Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux

1998

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2000

All rights reserved. No part of this publication  
may be reproduced, stored in a retrieval system  
or transmitted in any form or by any means,  
electronic, mechanical, photocopying, recording  
or otherwise without prior written permission  
from Licence Services, Marketing Division,  
Statistics Canada, Ottawa, Ontario  
Canada K1A 0T6.

July 2000

Catalogue no. 57-204-XPB

Frequency: Annual

ISSN 0380-951X

Ottawa

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 2000

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire  
ou de transmettre le contenu de la présente  
publication, sous quelque forme ou par quelque  
moyen que ce soit, enregistrement sur support  
magnétique, reproduction électronique, méca-  
nique, photographique, ou autre, ou de  
l'emmagasiner dans un système de recouvrement  
sans l'autorisation écrite préalable des  
Services de concession des droits de licence,  
Division du marketing, Statistique Canada,  
Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Juillet 2000

N° 57-204-XPB au catalogue

Périodicité: annuelle

ISSN 0380-951X

Ottawa

### Note of appreciation

*Canada owes the success of its statistical system  
to a long-standing co-operation between Statistics  
Canada, the citizens of Canada, its businesses,  
governments and other institutions. Accurate and  
timely statistical information could not be produced  
without their continued co-operation and goodwill.*

### Note de reconnaissance

*Le succès du système statistique du Canada  
repose sur un partenariat bien établi entre  
Statistique Canada et la population, les entreprises,  
les administrations canadiennes et les autres  
organismes. Sans cette collaboration et cette bonne  
volonté, il serait impossible de produire des  
statistiques précises et actuelles.*



## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Metric Measures

GW (gigawatt) = Watt x  $10^9$

GW.h. (gigawatt hour) = Watt hour x  $10^9$

MW (megawatt) = Watt x  $10^6$

MW.h. (megawatt hour) = Watt hour x  $10^6$

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Mel Jones**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
- **Serge Grenier**, Unit Head, Energy Section  
(613) 951-3566
- **Lucie Cloutier**, Senior Economist, Energy Section  
(613) 951-5706

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Mesures métriques

GW (gigawatt) = Watt x  $10^9$

GW.h. (gigawatt heure) = Watt heure x  $10^9$

MW (méga watt) = Watt x  $10^6$

MW.h. (méga watt heure) = Watt heure x  $10^6$

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Mel Jones**, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
- **Serge Grenier**, chef d'unité, Section de l'énergie  
(613) 951-3566
- **Lucie Cloutier**, économiste principale, Section de l'énergie  
(613) 951-5706

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.

## Table of Contents

Selected Publications	
Introduction	
Capability, Peak Load and Energy Requirements	

*This table summarizes capability, firm power peak load, reserve, generation, interprovincial and international receipts and deliveries and energy requirements.*

## Appendix

A. Major Changes in Electric Power Capability, By Province, 1998-99 to 2008-2009	
--	--

## Table des matières

Page		Page
4	Publications connexes	4
5	Introduction	5
10	Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie	10

*Ce tableau résume la puissance maximale possible, l'appel maximal de puissance souscrite, la puissance en réserve, l'énergie produite, les réceptions de livraisons interprovinciales et internationales et les besoins d'énergie.*

## Annexe

40	A. Changements majeurs de la puissance d'énergie électrique, par province, 1998-99 à 2008-2009	40
----	--	----

**MONTHLY PUBLICATIONS**

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)	26-006-XPB
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB
Refined Petroleum Products	45-004-XIB
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	55-002-XIB
Electric Power Statistics	57-001-XIB
Energy Statistics Handbook	
Paper version – bilingual	57-601-XPB
Electronic version – English	57-601-XDE
Electronic version – French	57-601-XDF

**QUARTERLY PUBLICATION**

Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB
--	------------

**ANNUAL PUBLICATIONS**

Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XIB
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XIB
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XIB
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

**PUBLICATIONS MENSUELLES**

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et de gaz naturel)
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés
Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Statistiques de l'énergie électrique
Guide statistique de l'énergie
Version en papier – bilingue
Version électronique – anglaise
Version électronique – française

**PUBLICATION TRIMESTRIELLE**

Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
--

**PUBLICATIONS ANNUELLES**

Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Centrales d'énergie électrique

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

## Introduction

This report presents the results of the 45th annual Electric Power Statistics Capability and Load Forecast.

The survey is carried out in co-operation with the Canadian Electricity Association (CEA). Representatives of the CEA provide initial data for their area and then meet with Statistics Canada to resolve reporting problems and to perform a final edit before publication. The assistance received from the CEA and its members is gratefully acknowledged.

### Data Quality and Methodology

Data for this publication comes from the 1998 Electric Power Capability and Load Forecast. The survey is completed by the electric utility that is responsible for most of the generation, transmission and distribution in the province or territory. The data therefore consists of actual data from the responding electric utility and either actual data or estimates for other electric power producers in the province or territory. If estimates are used, net generating capability is assumed to be 90% of the name-plate rating obtained from the Generating Stations survey, while peak met is estimated at 67% of net generating capability.

Electric energy figures come from the Electricity Supply/Disposition Quarterly survey. Major utility and industrial generators of electricity are surveyed directly, while data for the remainder are estimated. These respondents have approximately 98% of total generating capability and produce 99% of all electricity in Canada. In addition, they account for 100% of imports, exports and inter-provincial movements.

The forecasts provided by the survey respondents are based on the best information available as of April 1st, 1999.

## Introduction

On trouvera dans la présente publication les résultats de la 45e édition annuelle de la Prévion de la puissance d'énergie électrique et d'électricité.

L'enquête est menée conjointement avec l'Association canadienne de l'électricité (ACÉ). Les représentants régionaux de l'ACÉ fournissent les données préliminaires pour leur région et rencontrent annuellement Statistique Canada afin de résoudre les problèmes de déclaration et d'effectuer une dernière révision avant la publication. La collaboration qui nous est fournie par l'ACÉ et par ses membres est très appréciée.

### Qualité des données et méthodologie

Les données de cette publication proviennent de la Prévion de puissance d'énergie électrique et d'électricité de 1998. Cette enquête est remplie par le service d'électricité qui est responsable de la production, la transmission et la distribution de la majeure partie de l'énergie électrique dans la province ou le territoire. Les données consistent donc de données réelles du service d'électricité qui remplit l'enquête et de données réelles ou estimées pour les autres producteurs d'énergie électrique de la province ou du territoire. Si des estimations sont faites, la puissance maximale possible de production nette est estimée à 90% de la puissance de production indiquée sur la plaque signalétique, selon l'Enquête sur les centrales électriques, et l'appel maximal satisfait est estimé à 67% de la puissance maximale possible de production nette.

Les chiffres sur l'énergie électrique proviennent de l'Enquête trimestrielle sur l'écoulement et la disponibilité de l'électricité. Les grandes centrales électriques et les établissements industriels produisant de l'électricité sont enquêtés directement. Ces répondants représentent approximativement 98% du total de la puissance maximale possible de production et produisent 99% de la production d'énergie électrique au Canada. En plus, ils représentent 100% des importations, des exportations et des mouvements inter-provinciaux.

Les prévisions obtenues par les répondants de l'enquête sont basées sur la meilleure information disponible au 1er avril 1999.



## 1998 Electric Power Capability and Load

### Review of Survey Results

Total net generating capability in 1998/99 decreased by 2.0 % to 105 510 MW. After a record year in 1997-98, Canada's generating capability retreated mainly due to the lay-up of nuclear stations in Ontario.

The ten year forecast predicts an increase of 8.9 GW in total net generating capability, achieving a compound growth of 0.8% compared to 0.9 % in the previous ten years.

The indicated peak within Canada increased by 1.6% in 1998/99. A compound growth of 1.2 % is forecast for the period 1998/99 - 2008/09.

Firm electric energy available within Canada decreased by 0.8% from 519 605 GW.h in 1997 to 515 582 GWh in 1998. The compound growth rate was 1.1% in the previous 10 year period.

It should be noted that the energy data reported are not affected by the peak load capability and therefore these data may be considered a better measure of the growth of the electric power industry.

### Notes:

Canada - Since the movements of power over a province's borders are measured at the time of the province's peak (see Concepts and Definition), receipts and deliveries do not balance. For this reason, Canada level data omit both interprovincial movements of power and the losses associated with these movements. As a consequence, although Canada data balances in an arithmetic sense, lines 12, 15, 22, 26, 43 and 47 are not the sum of provincial figures.

Further, due to timing, transmission limitations, etc., data for reserves are not appropriate.

## Puissance maximale et charge des réseaux d'énergie électrique 1998

### Revue des résultats de l'enquête

En 1998/99, la puissance maximale de production nette a diminué de 2,0% pour totaliser 105 510 MW. Après avoir enregistré une année record en 1997-98, la puissance maximale du Canada a reculé dû en majeure partie à la mise hors-service de centrales nucléaires en Ontario.

Les prévisions pour les dix prochaines années représentent un accroissement de 8,9 GW de la puissance maximale de production nette. Ceci donne un taux de croissance composé de 0,8 % contre 0,9 % pour les dix années précédentes.

L'appel maximal indiqué au Canada a augmenté de 1,6 % en 1998/99. On prévoit un taux de croissance composé de 1,2 % pour la période 1998/99 - 2008/09.

L'énergie électrique garantie disponible au Canada a diminué de 519 605 GW.h en 1997 à 516 378 GW.h en 1998, soit de 0,8 %. Le taux d'accroissement composé s'est établi à 1,1 % au cours des 10 dernières années.

On remarquera que l'appel maximal ne change rien aux données déclarées sur l'énergie et, par conséquent, ces données peuvent être considérées comme une image plus fiable de la croissance observée dans l'industrie de l'énergie électrique.

### Notes:

Canada - Puisque les mouvements d'énergie hors des limites territoriales d'une province est mesuré lors de l'appel maximal de puissance (voir Concepts et définitions), les réceptions ne concordent pas avec les livraisons. Pour cette raison, les données au niveau du Canada ne comprennent pas les mouvements interprovinciaux. Par conséquent, même si les données au niveau du Canada concordent au point de vue arithmétique, les lignes 12, 15, 22, 26, 43 et 47 ne sont pas la somme des données provinciales.

En plus, à cause de la synchronisation, des limites de transmission, etc., les données concernant les réserves ne sont pas appropriées.

## Concepts and Definitions

Prior to 1980, respondents reported capability and load data relating to their calendar year peak. Since 1980 respondents have reported for the day of the peak for the largest electric utility in the province or territory. In 1987 calendar year peak was replaced by winter peak (Nov.-Feb.).

The change was made in an effort to eliminate exaggerated changes in the peak which resulted solely from the vagaries of weather i.e. very cold in November-December as opposed to January-February. In addition, as most forecasts are made on the assumption of a winter peak, current and forecast data are now collected on the same basis.

All data for energy are on a calendar year basis.

The days chosen for the winter 1998-1999 were as follows:

Newfoundland – Labrador	November 17
- Island	January 8
Prince Edward Island	December 14
Nova Scotia	February 23
New Brunswick	February 15
Quebec	January 14
Ontario	January 13
Manitoba	January 13
Saskatchewan	December 12
Alberta	December 17
British Columbia	December 22
Yukon	January 21
Northwest Territories	January 7

## Concepts et définitions

Avant 1980, chaque répondant rapportait la puissance maximale et la charge des réseaux selon leur propre journée d'appel maximal, et ce à l'intérieur de l'année civile. Depuis 1980, cette journée est déterminée par la journée d'appel maximal du plus important service d'électricité de la province ou du territoire. En 1987 la puissance maximale d'après l'année civile fût remplacée par la puissance maximale en hiver (Nov.-Fév.).

Le changement a eu lieu par souci d'éliminer les fluctuations exagérées dans l'appel maximal résultant uniquement des fantaisies de la nature c.-à-d. très froid en novembre et décembre au lieu de janvier et février. En plus, comme toutes les prévisions sont faites présupant un appel maximal en hiver, les données présentes et futures sont sur la même base.

Toutes les données pour l'énergie sont sur la base de l'année civile.

Les jours choisis pour l'hiver 1998-1999 sont:

Terre-Neuve – Labrador	17 novembre
- Île	8 janvier
Île-du-Prince-Édouard	14 décembre
Nouvelle-Écosse	23 février
Nouveau-Brunswick	15 février
Québec	14 janvier
Ontario	13 janvier
Manitoba	13 janvier
Saskatchewan	12 décembre
Alberta	17 décembre
Colombie-Britannique	22 décembre
Yukon	21 janvier
Territoires du Nord-Ouest	7 janvier

**Other generating capability and firm power peak load** concepts are unchanged from previous reports. Generating capability measures the expected power of all available generating facilities of the province or territory at the time of one hour firm peak load for each province or territory. This may differ from the generating capacity as measured by the name plate rating.

The variations between generating capability and generating capacity may be caused by high water levels in reservoirs resulting in a higher water head and greater generation than the name plate capacity, the impossibility of placing all pieces of equipment on the line at the same time, low water levels, ice, or some equipment being considered unreliable, thereby resulting in capability below capacity.

The published peak for Canada is non-coincident (the arithmetic-sum of the provincial peaks regardless of time of occurrence) and must be equal to, or greater than, the coincident peak load.

**Receipts and deliveries of firm power** used in calculating net capability are the interprovincial and international transfers of power under firm contracts, or the best estimate of firm obligations. The actual receipts and deliveries of firm and non-firm power are taken into account in the calculation of the firm power peak load.

**Peak loads** are the total demands within a province or territory after all interchanges have been taken into account to remove any duplication. The peak loads include all power consumed by ultimate customers, line losses and manufacturing plants' own consumption, but do not include generating station service which is deducted before arriving at generating capability.

**Firm load not met** measures the commitments that a system could not or would not meet at the time of its peak load.

Les autres notions de **puissance maximale de production et d'appel maximal de puissance souscrite** sont les mêmes que dans les rapports antérieurs. La puissance maximale de production indique le maximum de puissance réalisable par les centrales électriques dans chaque province ou territoire durant l'heure de l'appel maximal annuel de puissance pour chaque province ou territoire. Elle ne correspond pas nécessairement à la puissance installée des centrales telle que mesurée par la puissance de production possible indiquée sur la plaque signalétique.

Les écarts entre la puissance maximale de production et la puissance installée peuvent résulter du niveau d'eau dans les réservoirs qui, par une hauteur de chute plus ou moins élevée, porterait la puissance de production au-dessus ou au-dessous de la puissance indiquée sur les plaques signalétiques. Une production inférieure à la puissance utilisée peut aussi être causée par l'impossibilité d'utiliser tout le matériel simultanément, la formation de glace ou la présence d'une pièce douteuse d'équipement.

L'appel maximal de puissance publié au niveau du Canada est non-coincident (i.e., la somme arithmétique des pointes provinciales sans égard à la journée d'observation) et doit égaliser ou être supérieur à l'appel maximal coïncident.

**Les réceptions et les livraisons de puissance souscrite**, qui ont servi à établir la puissance maximale nette, représentent les échanges interprovinciaux et internationaux de puissance faits en vertu de contrats formels ou, en l'absence de contrats, la meilleure estimation possible. On tient compte des réceptions et des livraisons réelles de puissance souscrite et de puissance non souscrite dans le calcul des appels maximaux de puissance souscrite.

**L'appel maximal de puissance** correspond à la puissance globale fournie dans la province ou territoire, compte tenu des échanges de puissance de façon à éviter toute duplication. Il comprend la puissance fournie aux abonnés ultimes de l'entreprise productrice, celle utilisée par les propres installations de cette dernière, de même que les pertes de transmission, mais exclut la puissance employée pour les besoins internes de la centrale génératrice (qui est soustraite avant le calcul de la puissance maximale possible de production de la centrale).

**L'appel maximal souscrit non satisfait** mesure l'engagement qu'un réseau n'a pu ou n'a pas voulu satisfaire au moment de son appel maximal de puissance.

**Losses - external deliveries** represent the amount of power and energy required to meet out of province commitments. Exports and interprovincial deliveries are measured at the border but, in some cases, power and energy are used for delivery to the border. These are subtracted as they do not represent internal use and, therefore, distort provincial growth rates.

The **reserve** of a province or territory is the reserve after all obligations have been taken into account whether or not these obligations have been met. It is a measure of the industry's ability to satisfy demands of a province or territory and meet contingencies. Since not all systems are fully interconnected, the reserves of power shown cannot always be fully utilized. However, with the development of interconnections, an increased sharing of capability is possible, particularly when provincial peaks occur at different times. To this extent the reserves reported in this publication may be understated.

It should be further noted that **firm load curtailable** represents power which the supplying utility intends to furnish to customers contracted under firm load curtailable agreements, except under the most extraordinary conditions. Thus, this curtailable power could be considered part of the utility's reserve when such extreme conditions apply.

**Pertes - les livraisons hors province** représentent le montant de puissance et d'énergie requis pour satisfaire les engagements hors province. Les exportations et les livraisons interprovinciales sont mesurées à la frontière, mais dans certains cas, la puissance et l'énergie sont utilisées pour la livraison à la frontière. Ceux-ci sont soustraits, car ils ne représentent pas l'utilisation interne et, par conséquent, déforment le taux de croissance provincial.

La **réserve** d'une province ou territoire est l'excédent disponible de puissance lorsque tous les engagements ont été comptabilisés, qu'ils aient été satisfaits ou non. Elle indique dans quelle mesure les réseaux peuvent faire face aux demandes de la province ou du territoire ainsi qu'aux imprévus. Comme les réseaux ne sont pas tous complètement interconnectés, les réserves de puissance ne peuvent pas toujours être entièrement utilisées. Cependant, avec le développement des interconnections, une augmentation du partage de la puissance maximale est possible, particulièrement quand l'appel maximal de puissance des provinces arrive à des temps différents. Alors, les réserves rapportées dans cette publication peuvent être sous-évaluées.

Il convient en plus de souligner que l'**appel maximal garanti réductible** représente la puissance que la centrale qui approvisionne compte fournir aux clients qui possèdent un contrat d'entente d'appel maximal garanti réductible, excepté sous des conditions extraordinaires. Alors, ce pouvoir réductible pourrait être considéré comme faisant partie de la réserve de la centrale, quand ces conditions extrêmes s'appliquent.



**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - CANADA**

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévision		
	Winter - Hiver						
	1988-89	1996-97	1997-98	1998-99	1999-00	2000-01	2001-02
<b>CAPABILITY (MW)</b>							
1 Hydro	57 501	63 604	63 632	64 290	64 371	64 499	65 385
2 Steam	24 710	25 321	25 769	26 445	25 845	25 959	25 959
3 Nuclear	11 889	14 070	13 944	10 038	10 024	10 024	12 084
4 Internal Combustion	475	539	490	521	509	513	515
5 Combustion Turbine	2 067	3 389	3 732	3 906	4 296	5 762	7 477
6 Unspecified	-	49	49	310	308	308	308
7 Total	96 642	106 972	107 616	105 510	105 353	107 065	111 728
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	752	655	705	1 163	1 350	1 330	1 230
9 Provinces	...	...	...	...	...	...	...
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	772	1 609	2 564	3 193	2 605	1 551	1 452
11 Provinces	...	...	...	...	...	...	...
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	96 622	106 018	105 757	103 480	104 098	106 844	111 506
13 Contractual losses - United States	31	42	174	234	155	117	115
14 - Provinces	...	...	...	...	...	...	...
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	96 591	105 976	105 583	103 246	103 943	106 727	111 391
16 ACTUAL CAPABILITY			91 115	91 443			
<b>PEAK LOAD</b>							
17 Net Power Generation	81 379	91 020	85 800	88 582			
18 Receipts - United States	448	281	819	1 226			
19 - Provinces	...	...	...	...			
20 Deliveries - United States	2 030	3 735	1 632	2 284			
21 - Provinces	...	...	...	...			
22 Peak met	79 797	87 566	84 987	87 524			
23 Load not met	772	-	1 790	648			
24 Losses - United States	64	202	117	95			
25 - Provinces	...	...	...	...			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	80 505	87 364	86 660	88 077	92 829	94 713	95 953
27 annual change		-0.1%	-0.8%	1.6%	5.4%	2.0%	1.3%
28 Curtailable load	1 362	2 777	3 257	3 082	3 389	3 398	2 628
29 RESERVE (15-26+28)	...	...	...	...	...	...	...
30 percent of indicated capability	...	...	...	...	...	...	...
	1988	1996	1997	1998	1999	2000	2001
<b>ENERGY (GW.h)</b>							
31 Hydro	304 512	352 644	347 503	328 710			
32 Steam	103 836	104 929	119 192	135 568			
33 Nuclear	78 176	87 510	77 857	67 466			
34 Internal Combustion	863	1 262	1 126	1 008			
35 Combustion Turbine	3 267	9 348	11 568	12 149			
36 Total	490 654	555 693	557 246	544 901			
37 Receipts - United States	6 212	6 182	9 499	17 276	12 628	12 630	12 628
38 - Provinces	...	...	...	...	...	...	...
39 Deliveries - Firm - United States	8 171	17 261	16 824	19 798	6 222	5 491	5 496
40 - Firm - Provinces	...	...	...	...	...	...	...
41 - Non-firm - United States	17 065	26 579	28 406	24 814			
42 - Non-firm - Provinces	...	...	...	...			
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	471 630	518 035	521 515	517 565			
44 Non-firm deliveries within province	8 956	54	154	-			
45 Losses - United States	1 249	2 222	1 756	1 983			
46 - Provinces	...	...	...	...			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	461 425	515 759	519 605	515 582	522 870	527 669	533 172
48 annual change		2.8%	0.7%	-0.8%	1.4%	0.9%	1.0%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - CANADA**

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1998-99	2003-04	2008-09	
2002-03	2003-04	2008-09	1988-89	1998-99	1998-99	
<b>MW</b>						
65 937	65 957	65 957				<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
25 959	25 387	25 093				Hydraulique 1
12 084	12 084	12 084				Vapeur 2
518	522	533				Nucléaire 3
10 205	10 205	10 395				Combustion interne 4
308	308	308				Turbine à combustion 5
115 011	114 463	114 370	0.9%	1.6%	0.8%	Non spécifié 6
						Total 7
1 230	1 230	1 410				Contrats de réceptions de puissance régulière:
...	...	...				États-Unis 8
						Provinces 9
1 210	1 210	1 160				Contrats de livraisons de puissance régulière:
...	...	...				États-Unis 10
115 031	114 483	114 620				Provinces 11
112	112	107				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
...	...	...				Pertes contractuelles - États-Unis 13
114 919	114 371	114 513	0.7%	2.1%	1.0%	- Provinces 14
						PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						Production de puissance nette 17
						Réceptions - États-Unis 18
						- Provinces 19
						Livraisons - États-Unis 20
						- Provinces 21
						Appel maximal satisfait 22
						Puissance non satisfaite 23
						Pertes - États-Unis 24
						- Provinces 25
98 197	98 931	99 498	0.9%	2.4%	1.2%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26
2.3%	0.7%	0.1%				changement annuel 27
2 632	2 635	2 639				Puissance réductible 28
...	...	...				RÉSERVE (15-26+28) 29
...	...	...				pourcentage de puissance maximale indiquée 30
2002	2003	2008	1998	2003	2008	
			1988	1998	1998	
<b>GW.h</b>						<b>ÉNERGIE</b>
						Hydraulique 31
						Vapeur 32
						Nucléaire 33
						Combustion interne 34
						Turbine à combustion 35
						Total 36
12 628	12 628	12 630				Réceptions - États-Unis 37
...	...	...				- Provinces 38
5 436	5 357	1 897				Livraisons - Garantie - États-Unis 39
...	...	...				- Garantie - Provinces 40
						- Non garantie - États-Unis 41
						- Non garantie - Provinces 42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42) 43
						Livraisons non garanties intérieures 44
						Pertes - États-Unis 45
						- Provinces 46
536 318	539 263	544 663	1.1%	0.9%	0.6%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47
0.6%	0.5%	0.2%				changement annuel 48

Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - NEWFOUNDLAND [Island]

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévision		
	Winter - Hiver						
	1988-89	1996-97	1997-98	1998-99	1999-00	2000-01	2001-02
<b>CAPABILITY (MW)</b>							
1 Hydro	1 141	1 151	1 152	1 177	1 177	1 177	1 177
2 Steam	493	470	470	470	470	470	470
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4 Internal Combustion	47	39	40	33	33	33	33
5 Combustion Turbine	158	165	165	165	165	165	315
6 Unspecified	-	-	-	-	-	-	-
7 Total	1 839	1 825	1 827	1 845	1 845	1 845	1 995
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	-	-	-	-	-	-	-
9 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	-	-	-	-	-	-	-
11 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	1 839	1 825	1 827	1 845	1 845	1 845	1 995
13 Contractual losses - United States	-	-	-	-	-	-	-
14 - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	1 839	1 825	1 827	1 845	1 845	1 845	1 995
16 ACTUAL CAPABILITY			1 827	1 845			
<b>PEAK LOAD</b>							
17 Net Power Generation	1 454	1 449	1 495	1 469			
18 Receipts - United States	-	-	-	-			
19 - Provinces	-	-	-	-			
20 Deliveries - United States	-	-	-	-			
21 - Provinces	-	-	-	-			
22 Peak met	1 454	1 449	1 495	1 469			
23 Load not met	-	-	-	-			
24 Losses - United States	-	-	-	-			
25 - Provinces	-	-	-	-			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	1 454	1 449	1 495	1 469	1 557	1 557	1 586
27 annual change		-8.2%	3.2%	-1.7%	6.0%	0.0%	1.9%
28 Curtailable load		46	46	46	46	46	46
29 RESERVE (15-26+28)	385	422	378	422	334	334	455
30 percent of indicated capability	20.9%	23.1%	20.7%	22.9%	18.1%	18.1%	22.8%
	1988	1996	1997	1998	1999	2000	2001
<b>ENERGY (GW.h)</b>							
31 Hydro	5 792	6 265	6 435	6 046			
32 Steam	1 420	1 417	1 531	1 263			
33 Nuclear	-	-	-	-			
34 Internal Combustion	74	37	42	50			
35 Combustion Turbine	4	-1	-2	-5			
36 Total	7 290	7 718	8 006	7 354			
37 Receipts - United States	-	-	-	-	-	-	-
38 - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
39 Deliveries - Firm - United States	-	-	-	-	-	-	-
40 - Firm - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
41 - Non-firm - United States	-	-	-	-	-	-	-
42 - Non-firm - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	7 290	7 718	8 006	7 354			
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	-			
45 Losses - United States	-	-	-	-			
46 - Provinces	-	-	-	-			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	7 290	7 718	8 006	7 354	8 136	8 253	8 296
48 annual change		-0.9%	3.7%	-8.1%	10.6%	1.4%	0.5%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - TERRE-NEUVE (île)**

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1998-99	2003-04	2008-09	
2002-03	2003-04	2008-09	1988-89	1998-99	1998-99	
<b>MW</b>						
1 219	1 219	1 219				<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
470	470	470				Hydraulique 1
-	-	-				Vapeur 2
33	33	33				Nucléaire 3
315	315	315				Combustion interne 4
-	-	-				Turbine à combustion 5
-	-	-				Non spécifié 6
2 037	2 037	2 037	0.0%	2.0%	1.0%	Total 7
-	-	-				Contrats de réceptions de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 8
-	-	-				Provinces 9
-	-	-				Contrats de livraisons de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 10
-	-	-				Provinces 11
2 037	2 037	2 037				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
-	-	-				Pertes contractuelles - États-Unis 13
-	-	-				- Provinces 14
2 037	2 037	2 037	0.0%	2.0%	1.0%	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						Production de puissance nette 17
						Réceptions - États-Unis 18
						- Provinces 19
						Livraisons - États-Unis 20
						- Provinces 21
						Appel maximal satisfait 22
						Puissance non satisfaite 23
						Pertes - États-Unis 24
						- Provinces 25
1 607	1 631	1 779	0.1%	2.1%	1.9%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26
1.3%	1.5%	1.8%				changement annuel 27
46	46	46				Puissance réductible 28
476	452	304				RÉSERVE (15-26+28) 29
23.4%	22.2%	14.9%				pourcentage de puissance maximale indiquée 30
			1998	2003	2008	
2002	2003	2008	1988	1998	1998	
<b>GW.h</b>						<b>ÉNERGIE</b>
						Hydraulique 31
						Vapeur 32
						Nucléaire 33
						Combustion interne 34
						Turbine à combustion 35
						Total 36
-	-	-				Réceptions - États-Unis 37
-	-	-				- Provinces 38
-	-	-				Livraisons - Garantie - États-Unis 39
-	-	-				- Garantie - Provinces 40
						- Non garantie - États-Unis 41
						- Non garantie - Provinces 42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42) 43
						Livraisons non garanties intérieures 44
						Pertes - États-Unis 45
						- Provinces 46
8 370	8 474	9 496	0.1%	2.9%	2.6%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47
0.9%	1.2%	2.3%				changement annuel 48



**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - NEWFOUNDLAND [Labrador]**

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévision		
	Winter - Hiver						
	1988-89	1996-97	1997-98	1998-99	1999-00	2000-01	2001-02
<b>CAPABILITY (MW)</b>							
1 Hydro	5 445	5 446	5 446	5 446	5 446	5 446	5 446
2 Steam	7	7	7	7	7	7	7
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4 Internal Combustion	26	35	35	35	35	35	35
5 Combustion Turbine	-	27	27	27	27	27	27
6 Unspecified	-	-	-	-	-	-	-
7 Total	5 478	5 515	5 515	5 515	5 515	5 515	5 515
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	-	-	-	-	-	-	-
9 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	-	-	-	-	-	-	-
11 Provinces	4 256	4 222	4 223	4 092	4 092	4 092	4 092
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	1 222	1 293	1 292	1 423	1 423	1 423	1 423
13 Contractual losses - United States	-	-	-	-	-	-	-
14 - Provinces	145	95	95	92	92	92	92
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	1 077	1 198	1 197	1 331	1 331	1 331	1 331
16 ACTUAL CAPABILITY			1 197	1 331			
<b>PEAK LOAD</b>							
17 Net Power Generation	5 598	5 515	5 544	5 568			
18 Receipts - United States	-	-	-	-			
19 - Provinces	-	2	2	3			
20 Deliveries - United States	-	-	-	-			
21 - Provinces	5 091	5 010	5 011	5 119			
22 Peak met	507	507	535	452			
23 Load not met	-	-	-	-			
24 Losses - United States	-	-	-	-			
25 - Provinces	173	115	115	118			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	334	392	420	334	430	434	437
27 annual change		-4.4%	7.1%	-20.5%	28.7%	0.9%	0.7%
28 Curtailable load							
29 RESERVE (15-26+28)	743	806	777	997	901	897	894
30 percent of indicated capability	69.0%	67.3%	64.9%	74.9%	67.7%	67.4%	67.2%
	1988	1996	1997	1998	1999	2000	2001
<b>ENERGY (GW.h)</b>							
31 Hydro	33 933	29 036	33 742	37 593			
32 Steam	-	-	-	-			
33 Nuclear	-	-	-	-			
34 Internal Combustion	26	34	-	-			
35 Combustion Turbine	-	-2	-	-			
36 Total	33 959	29 068	33 742	37 593			
37 Receipts - United States	-	-	-	-	-	-	-
38 - Provinces	-	-	10	11	11	11	11
39 Deliveries - Firm - United States	-	-	-	-	-	-	-
40 - Firm - Provinces	30 727	25 777	30 333	34 166	29 176	29 176	29 176
41 - Non-firm - United States	-	-	-	-			
42 - Non-firm - Provinces	-	-	-	-			
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	3 232	3 291	3 419	3 438			
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	-			
45 Losses - United States	-	-	-	-			
46 - Provinces	595	596	640	..			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	2 637	2 695	2 779	3 438	2 812	2 841	2 847
48 annual change		-7.4%	3.1%	23.7%	-18.2%	1.0%	0.2%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - TERRE-NEUVE (Labrador)**

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1998-99	2003-04	2008-09	
2002-03	2003-04	2008-09	1988-89	1998-99	1998-99	
<b>MW</b>						
5 446	5 446	5 446				
7	7	7				
-	-	-				
35	35	35				
27	27	27				
-	-	-				
5 515	5 515	5 515	0.1%	0.0%	0.0%	
-	-	-				
-	-	-				
-	-	-				
4 092	4 092	4 092				
1 423	1 423	1 423				
-	-	-				
92	92	92				
1 331	1 331	1 331	2.1%	0.0%	0.0%	
438	439	442	0.0%	5.6%	2.8%	
0.2%	0.2%	0.1%				
893	892	889				
67.1%	67.0%	66.8%				
2002	2003	2008	1998	2003	2008	
			1988	1998	1998	
<b>GW.h</b>						
-	-	-				
11	11	11				
-	-	-				
29 176	29 176	29 176				
2 851	2 855	2 869	2.7%	-3.6%	-1.8%	
0.1%	0.1%	0.1%				

<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>		
Hydraulique		1
Vapeur		2
Nucléaire		3
Combustion interne		4
Turbine à combustion		5
Non spécifié		6
Total		7
Contrats de réceptions de puissance régulière:		
�tats-Unis		8
Provinces		9
Contrats de livraisons de puissance régulière:		
�tats-Unis		10
Provinces		11
Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11)		12
Pertes contractuelles - �tats-Unis		13
- Provinces		14
PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)		15
PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE		16
<b>L'APPEL MAXIMAL</b>		
Production de puissance nette		17
Réceptions - �tats-Unis		18
- Provinces		19
Livraisons - �tats-Unis		20
- Provinces		21
Appel maximal satisfait		22
Puissance non satisfaite		23
Pertes - �tats-Unis		24
- Provinces		25
APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)		26
changement annuel		27
Puissance réductible		28
RÉSERVE (15-26+28)		29
pourcentage de puissance maximale indiquée		30

<b>ÉNERGIE</b>		
Hydraulique		31
Vapeur		32
Nucléaire		33
Combustion interne		34
Turbine à combustion		35
Total		36
Réceptions - �tats-Unis		37
- Provinces		38
Livraisons - Garantie - �tats-Unis		39
- Garantie - Provinces		40
- Non garantie - �tats-Unis		41
- Non garantie - Provinces		42
Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)		43
Livraisons non garanties intérieures		44
Pertes - �tats-Unis		45
- Provinces		46
ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)		47
changement annuel		48

**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - NEWFOUNDLAND**

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévision		
	Winter - Hiver						
	1988-89	1996-97	1997-98	1998-99	1999-00	2000-01	2001-02
<b>CAPABILITY (MW)</b>							
1 Hydro	6 586	6 597	6 598	6 623	6 623	6 623	6 623
2 Steam	500	477	477	477	477	477	477
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4 Internal Combustion	73	74	75	68	68	68	68
5 Combustion Turbine	158	192	192	192	192	192	342
6 Unspecified	-	-	-	-	-	-	-
7 Total	7 317	7 340	7 342	7 360	7 360	7 360	7 510
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	-	-	-	-	-	-	-
9 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	-	-	-	-	-	-	-
11 Provinces	4 256	4 222	4 223	4 092	4 092	4 092	4 092
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	3 061	3 118	3 119	3 268	3 268	3 268	3 418
13 Contractual losses - United States	-	-	-	-	-	-	-
14 - Provinces	145	95	95	92	92	92	92
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	2 916	3 023	3 024	3 176	3 176	3 176	3 326
16 ACTUAL CAPABILITY			3 024	3 176			
<b>PEAK LOAD</b>							
17 Net Power Generation	7 052	6 964	7 039	7 037			
18 Receipts - United States	-	-	-	-			
19 - Provinces	-	2	2	3			
20 Deliveries - United States	-	-	-	-			
21 - Provinces	5 091	5 010	5 011	5 119			
22 Peak met	1 961	1 956	2 030	1 921			
23 Load not met	-	-	-	-			
24 Losses - United States	-	-	-	-			
25 - Provinces	173	115	115	118			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	1 788	1 841	1 915	1 803	1 987	1 991	2 023
27 annual change		-7.4%	4.0%	-5.8%	10.2%	0.2%	1.6%
28 Curtailable load		46	46	46	46	46	46
29 RESERVE (15-26+28)	...	...	...	...	...	...	...
30 percent of indicated capability	...	...	...	...	...	...	...
	1988	1996	1997	1998	1999	2000	2001
<b>ENERGY (GW.h)</b>							
31 Hydro	39 725	35 301	40 177	43 639			
32 Steam	1 420	1 417	1 531	1 263			
33 Nuclear	-	-	-	-			
34 Internal Combustion	100	71	42	50			
35 Combustion Turbine	4	-3	-2	-5			
36 Total	41 249	36 786	41 748	44 947			
37 Receipts - United States	-	-	-	-	-	-	-
38 - Provinces	-	-	10	11	-	-	-
39 Deliveries - Firm - United States	-	-	-	-	-	-	-
40 - Firm - Provinces	30 727	25 777	30 333	34 166	29 165	29 165	29 165
41 - Non-firm - United States	-	-	-	-			
42 - Non-firm - Provinces	-	-	-	-			
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	10 522	11 009	11 425	10 792			
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	-			
45 Losses - United States	-	-	-	-			
46 - Provinces	595	596	640	..			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	9 927	10 413	10 785	10 792	10 948	11 094	11 143
48 annual change		-2.6%	3.6%	0.1%	1.4%	1.3%	0.4%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - TERRE-NEUVE**

Forecast - Prévvision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1998-99	2003-04	2008-09	
2002-03	2003-04	2008-09	1988-89	1998-99	1998-99	
<b>MW</b>						
6 665	6 665	6 665				<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
477	477	477				Hydraulique 1
-	-	-				Vapeur 2
68	68	68				Nucléaire 3
342	342	342				Combustion interne 4
-	-	-				Turbine à combustion 5
7 552	7 552	7 552	0.1%	0.5%	0.3%	Non spécifié 6
-	-	-				Total 7
-	-	-				Contrats de réceptions de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 8
-	-	-				Provinces 9
-	-	-				Contrats de livraisons de puissance régulière:
4 092	4 092	4 092				États-Unis 10
3 460	3 460	3 460				Provinces 11
-	-	-				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
92	92	92				Pertes contractuelles - États-Unis 13
3 368	3 368	3 368	0.9%	1.2%	0.6%	- Provinces 14
						<b>PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15</b>
						<b>PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16</b>
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						Production de puissance nette 17
						Réceptions - États-Unis 18
						- Provinces 19
						Livraisons - États-Unis 20
						- Provinces 21
						Appel maximal satisfait 22
						Puissance non satisfaite 23
						Pertes - États-Unis 24
						- Provinces 25
2 045	2 070	2 221	0.1%	2.8%	2.1%	<b>APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26</b>
1.1%	1.2%	1.4%				<i>changement annuel</i> 27
46	46	46				Puissance réductible 28
...	...	...				<b>RÉSERVE (15-26+28) 29</b>
...	...	...				<i>pourcentage de puissance maximale indiquée</i> 30
2002	2003	2008	1998	2003	2008	
			1988	1998	1998	
<b>GW.h</b>						<b>ÉNERGIE</b>
						Hydraulique 31
						Vapeur 32
						Nucléaire 33
						Combustion interne 34
						Turbine à combustion 35
						Total 36
-	-	-				Réceptions - États-Unis 37
-	-	-				- Provinces 38
-	-	-				Livraisons - Garantie - États-Unis 39
29 165	29 165	29 165				- Garantie - Provinces 40
						- Non garantie - États-Unis 41
						- Non garantie - Provinces 42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42) 43
						Livraisons non garanties intérieures 44
						Pertes - États-Unis 45
						- Provinces 46
11 221	11 329	12 365	0.8%	1.0%	1.4%	<b>ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47</b>
0.7%	1.0%	1.8%				<i>changement annuel</i> 48



Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - PRINCE EDWARD ISLAND

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévision		
	Winter - Hiver						
	1988-89	1996-97	1997-98	1998-99	1999-00	2000-01	2001-02
<b>CAPABILITY (MW)</b>							
1 Hydro	-	-	-	-	-	-	-
2 Steam	65	65	65	60	60	60	60
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4 Internal Combustion	10	10	10	10	10	10	10
5 Combustion Turbine	39	42	42	42	42	42	42
6 Unspecified	-	-	-	-	-	-	-
7 Total	114	117	117	112	112	112	112
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	-	-	-	-	-	-	-
9 Provinces	29	70	75	75	74	74	75
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	-	-	-	-	-	-	-
11 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	143	187	192	187	186	186	187
13 Contractual losses - United States	-	-	-	-	-	-	-
14 - Provinces	-	2	2	2	2	2	2
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	143	185	190	185	184	184	185
16 ACTUAL CAPABILITY			160	185			
<b>PEAK LOAD</b>							
17 Net Power Generation	65	-	106	16			
18 Receipts - United States	-	-	-	-			
19 - Provinces	62	168	64	163			
20 Deliveries - United States	-	-	-	-			
21 - Provinces	-	-	-	-			
22 Peak met	127	168	170	179			
23 Load not met	-	-	-	-			
24 Losses - United States	-	-	-	-			
25 - Provinces	-	2	1	2			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	127	166	169	177	179	183	187
27 annual change		3.8%	1.8%	4.7%	1.1%	2.2%	2.2%
28 Curtailable load	6	16	15	17	15	15	15
29 RESERVE (15-26+28)	22	35	36	25	20	16	13
30 percent of indicated capability	15.4%	18.9%	18.9%	13.5%	10.9%	8.7%	7.0%
	1988	1996	1997	1998	1999	2000	2001
<b>ENERGY (GW.h)</b>							
31 Hydro	-	-	-	-			
32 Steam	78	6	19	2			
33 Nuclear	-	-	-	-			
34 Internal Combustion	-	3	1	1			
35 Combustion Turbine	7	-	1	-			
36 Total	85	9	21	3			
37 Receipts - United States	-	-	-	-	-	-	-
38 - Provinces	606	886	905	959	973	995	1 018
39 Deliveries - Firm - United States	-	-	-	-	-	-	-
40 - Firm - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
41 - Non-firm - United States	-	-	-	-	-	-	-
42 - Non-firm - Provinces	-	-	-	12			
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	691	895	926	950			
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	-			
45 Losses - United States	-	-	-	-			
46 - Provinces	-	-	-	-			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	691	895	926	950	973	995	1 018
48 annual change		6.9%	3.5%	2.6%	2.4%	2.3%	2.3%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - ÎLE-DU-PRINCE-ÉDOUARD**

Forecast - Prévission			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1998-99	2003-04	2008-09	
2002-03	2003-04	2008-09	1988-89	1998-99	1998-99	
<b>MW</b>						<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
-	-	-				Hydraulique 1
60	60	60				Vapeur 2
-	-	-				Nucléaire 3
10	10	10				Combustion interne 4
72	72	72				Turbine à combustion 5
-	-	-				Non spécifié 6
142	142	142	-0.2%	4.9%	2.4%	Total 7
-	-	-				Contrats de réceptions de puissance régulière:
75	75	75				États-Unis 8
-	-	-				Provinces 9
-	-	-				Contrats de livraisons de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 10
217	217	217				Provinces 11
2	2	2				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
-	-	-				Pertes contractuelles - États-Unis 13
215	215	215	2.6%	3.1%	1.5%	- Provinces 14
						PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						Production de puissance nette 17
						Réceptions - États-Unis 18
						- Provinces 19
						Livraisons - États-Unis 20
						- Provinces 21
						Appel maximal satisfait 22
						Puissance non satisfaite 23
						Pertes - États-Unis 24
						- Provinces 25
191	195	217	3.4%	2.0%	2.1%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26
2.1%	2.1%	2.2%				changement annuel 27
15	15	15				Puissance réductible 28
39	35	13				RÉSERVE (15-26+28) 29
18.1%	16.3%	6.0%				pourcentage de puissance maximale indiquée 30
			1998	2003	2008	
2002	2003	2008	1988	1998	1998	
<b>GW.h</b>						<b>ÉNERGIE</b>
						Hydraulique 31
						Vapeur 32
						Nucléaire 33
						Combustion interne 34
						Turbine à combustion 35
						Total 36
						Réceptions - États-Unis 37
						- Provinces 38
1 040	1 064	1 182				Livraisons - Garantie - États-Unis 39
-	-	-				- Garantie - Provinces 40
-	-	-				- Non garantie - États-Unis 41
						- Non garantie - Provinces 42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42) 43
						Livraisons non garanties intérieures 44
						Pertes - États-Unis 45
						- Provinces 46
1 040	1 064	1 182	3.2%	2.3%	2.2%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47
2.2%	2.3%	2.1%				changement annuel 48

**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - NOVA SCOTIA**

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévision		
	Winter - Hiver						
	1988-89	1996-97	1997-98	1998-99	1999-00	2000-01	2001-02
<b>CAPABILITY (MW)</b>							
1 Hydro	387	400	400	400	400	400	400
2 Steam	1 430	1 600	1 600	1 600	1 600	1 600	1 600
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4 Internal Combustion	-	-	-	-	-	-	-
5 Combustion Turbine	222	222	222	222	222	222	222
6 Unspecified	-	-	-	-	-	-	-
7 Total	2 039	2 222	2 222	2 222	2 222	2 222	2 222
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	-	-	-	-	-	-	-
9 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	-	-	-	-	-	-	-
11 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	2 039	2 222	2 222	2 222	2 222	2 222	2 222
13 Contractual losses - United States	-	-	-	-	-	-	-
14 - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	2 039	2 222	2 222	2 222	2 222	2 222	2 222
16 ACTUAL CAPABILITY			2 057	2 186			
<b>PEAK LOAD</b>							
17 Net Power Generation	1 654	1 604	1 856	1 885			
18 Receipts - United States	-	-	-	-			
19 - Provinces	-	161	-	-			
20 Deliveries - United States	-	-	-	-			
21 - Provinces	1	-	-	-			
22 Peak met	1 653	1 765	1 856	1 885			
23 Load not met	-	-	-	-			
24 Losses - United States	-	-	-	-			
25 - Provinces	-	-	-	-			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	1 653	1 765	1 856	1 885	1 985	2 014	2 035
27 annual change		-1.9%	5.2%	1.6%	5.3%	1.5%	1.0%
28 Curtailable load	93	117	228	265	351	363	371
29 RESERVE (15-26+28)	479	574	594	602	588	571	558
30 percent of indicated capability	23.5%	25.8%	26.7%	27.1%	26.5%	25.7%	25.1%
	1988	1996	1997	1998	1999	2000	2001
<b>ENERGY (GW.h)</b>							
31 Hydro	1 133	1 155	979	932			
32 Steam	7 730	9 018	9 529	9 848			
33 Nuclear	-	-	-	-			
34 Internal Combustion	-	-	-	-			
35 Combustion Turbine	27	2	10	-			
36 Total	8 890	10 175	10 518	10 780			
37 Receipts - United States	-	-	-	-	-	-	-
38 - Provinces	186	109	185	118	-	-	-
39 Deliveries - Firm - United States	-	-	-	-	-	-	-
40 - Firm - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
41 - Non-firm - United States	-	-	-	-	-	-	-
42 - Non-firm - Provinces	166	115	345	206			
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	8 910	10 169	10 358	10 692			
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	-			
45 Losses - United States	-	-	-	-			
46 - Provinces	3	..	..	..			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	8 907	10 169	10 358	10 692	10 797	11 043	11 478
48 annual change		1.2%	1.9%	3.2%	1.0%	2.3%	3.9%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - NOUVELLE-ÉCOSSE**

Forecast - Prévvision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1998-99	2003-04	2008-09	
2002-03	2003-04	2008-09	1988-89	1998-99	1998-99	
<b>MW</b>						
400	400	400				<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
1 600	1 600	1 600				Hydraulique 1
-	-	-				Vapeur 2
-	-	-				Nucléaire 3
222	222	222				Combustion interne 4
-	-	-				Turbine à combustion 5
2 222	2 222	2 222	0.9%	0.0%	0.0%	Non spécifié 6
						Total 7
-	-	-				Contrats de réceptions de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 8
						Provinces 9
-	-	-				Contrats de livraisons de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 10
2 222	2 222	2 222				Provinces 11
-	-	-				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
-	-	-				Pertes contractuelles - États-Unis 13
2 222	2 222	2 222	0.9%	0.0%	0.0%	- Provinces 14
						PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						Production de puissance nette 17
						Réceptions - États-Unis 18
						- Provinces 19
						Livraisons - États-Unis 20
						- Provinces 21
						Appel maximal satisfait 22
						Puissance non satisfaite 23
						Pertes - États-Unis 24
						- Provinces 25
2 050	2 066	2 062	1.3%	1.9%	0.9%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26
0.7%	0.8%	0.0%				changement annuel 27
375	378	382				Puissance réductible 28
547	534	542				RÉSERVE (15-26+28) 29
24.6%	24.0%	24.4%				pourcentage de puissance maximale indiquée 30
2002	2003	2008	1998	2003	2008	
			1988	1998	1998	
<b>GW.h</b>						<b>ÉNERGIE</b>
						Hydraulique 31
						Vapeur 32
						Nucléaire 33
						Combustion interne 34
						Turbine à combustion 35
						Total 36
-	-	-				Réceptions - États-Unis 37
-	-	-				- Provinces 38
-	-	-				Livraisons - Garantie - États-Unis 39
-	-	-				- Garantie - Provinces 40
						- Non garantie - États-Unis 41
						- Non garantie - Provinces 42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42) 43
						Livraisons non garanties intérieures 44
						Pertes - États-Unis 45
						- Provinces 46
11 651	11 803	12 047	1.8%	2.0%	1.2%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47
1.5%	1.3%	0.4%				changement annuel 48



Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - NEW BRUNSWICK

	Actual - Réel			Forecast - Prévision			
	Winter - Hiver						
No.	1988-89	1996-97	1997-98	1998-99	1999-00	2000-01	2001-02
CAPABILITY (MW)							
1 Hydro	924	936	884	884	884	884	884
2 Steam	1 644	2 177	2 030	2 030	2 030	2 210	2 210
3 Nuclear	635	-	635	635	621	621	621
4 Internal Combustion	4	5	5	5	5	5	5
5 Combustion Turbine	23	526	526	526	427	427	427
6 Unspecified	-	49	49	49	47	47	47
7 Total	3 230	3 693	4 129	4 129	4 014	4 194	4 194
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	2	-	-	-	-	-	-
9 Provinces	100	-	600	512	512	-	-
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	307	17	497	712	712	242	242
11 Provinces	25	470	475	375	374	374	349
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	3 000	3 206	3 757	3 554	3 440	3 578	3 603
13 Contractual losses - United States	2	1	1	54	19	19	17
14 - Provinces	..	24	52	1	1	1	1
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	2 998	3 181	3 704	3 499	3 420	3 558	3 585
16 ACTUAL CAPABILITY			3 001	4 012			
PEAK LOAD							
17 Net Power Generation	2 803	2 779	2 182	2 865			
18 Receipts - United States	-	-	-	-			
19 - Provinces	220	600	948	691			
20 Deliveries - United States	609	340	166	641			
21 - Provinces	44	120	172	463			
22 Peak met	2 370	2 919	2 792	2 452			
23 Load not met	-	-	-	-			
24 Losses - United States	1	10	5	19			
25 - Provinces	4	6	9	6			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	2 365	2 903	2 778	2 427	2 992	3 004	3 017
27 annual change		-2.8%	-4.3%	-12.6%	23.3%	0.4%	0.4%
28 Curtailable load	40	91	63		192	192	180
29 RESERVE (15-26+28)	673	369	989	1 072	620	746	748
30 percent of indicated capability	22.4%	11.6%	26.7%	30.6%	18.1%	21.0%	20.9%
	1988	1996	1997	1998	1999	2000	2001
ENERGY (GW.h)							
31 Hydro	2 615	3 531	2 373	2 862			
32 Steam	7 972	7 361	10 961	12 398			
33 Nuclear	5 342	4 591	3 444	3 773			
34 Internal Combustion	-	3	1	5			
35 Combustion Turbine	3	-5	1	-4			
36 Total	15 932	15 481	16 780	19 034			
37 Receipts - United States	216	96	45	130	-	-	-
38 - Provinces	3 132	3 485	3 750	2 593	2 000	1 000	-
39 Deliveries - Firm - United States	2 522	528	441	501	92	94	95
40 - Firm - Provinces	155	311	297	401	350	350	350
41 - Non-firm - United States	2 695	2 567	3 487	3 894			
42 - Non-firm - Provinces	1 209	1 045	1 113	1 875			
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	12 699	14 611	15 237	15 086			
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	-			
45 Losses - United States	113	843	..	..			
46 - Provinces	36	265	..	35			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	12 550	13 503	15 237	15 051	15 011	15 083	15 220
48 annual change		-3.9%	12.8%	-1.2%	-0.3%	0.5%	0.9%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - NOUVEAU-BRUNSWICK**

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1998-99	2003-04	2008-09	
2002-03	2003-04	2008-09	1988-89	1998-99	1998-99	
<b>MW</b>						
884	884	884				<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
2 210	2 210	2 055				Hydraulique 1
621	621	621				Vapeur 2
5	5	5				Nucléaire 3
427	427	427				Combustion interne 4
47	47	47				Turbine à combustion 5
4 194	4 194	4 039	2.5%	0.3%	-0.2%	Non spécifié 6
-	-	-				Total 7
-	-	-				Contrats de réceptions de puissance régulière:
-	-	-				�tats-Unis 8
-	-	-				Provinces 9
-	-	-				Contrats de livraisons de puissance régulière:
249	249	249				�tats-Unis 10
3 945	3 945	3 790				Provinces 11
12	12	12				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
1	..	..				Pertes contractuelles - �tats-Unis 13
3 932	3 933	3 778	1.6%	2.4%	0.8%	- Provinces 14
						<b>PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15</b>
						<b>PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16</b>
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						Production de puissance nette 17
						Réceptions - �tats-Unis 18
						- Provinces 19
						Livraisons - �tats-Unis 20
						- Provinces 21
						Appel maximal satisfait 22
						Puissance non satisfaite 23
						Pertes - �tats-Unis 24
						- Provinces 25
3 017	3 026	3 026	0.3%	4.5%	2.2%	<b>APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26</b>
0.0%	0.3%	0.0%				<i>changement annuel</i> 27
180	180	180				Puissance réductible 28
1 095	1 087	932				<b>RÉSERVE (15-26+28) 29</b>
27.8%	27.6%	24.7%				<i>pourcentage de puissance maximale indiquée</i> 30
2002	2003	2008	1998	2003	2008	
			1988	1998	1998	
<b>GW.h</b>						<b>ÉNERGIE</b>
						Hydraulique 31
						Vapeur 32
						Nucléaire 33
						Combustion interne 34
						Turbine à combustion 35
						Total 36
-	-	-				Réceptions - �tats-Unis 37
-	-	-				- Provinces 38
79	-	-				Livraisons - Garantie - �tats-Unis 39
350	350	350				- Garantie - Provinces 40
						- Non garantie - �tats-Unis 41
						- Non garantie - Provinces 42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42) 43
						Livraisons non garanties intérieures 44
						Pertes - �tats-Unis 45
						- Provinces 46
15 262	15 353	15 353	1.8%	0.4%	0.2%	<b>ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47</b>
0.3%	0.6%	0.0%				<i>changement annuel</i> 48

**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - QUÉBEC**

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévision		
	1988-89	Winter - Hiver		1998-99	1999-00	2000-01	2001-02
		1996-97	1997-98				
CAPABILITY (MW)							
1 Hydro	26 368	31 290	31 347	31 938	31 965	32 093	32 979
2 Steam	625	645	720	692	542	692	692
3 Nuclear	670	675	683	675	675	675	675
4 Internal Combustion	49	88	58	58	58	58	58
5 Combustion Turbine	400	892	908	980	988	988	988
6 Unspecified	-	-	-	57	57	57	57
7 Total	28 112	33 590	33 716	34 400	34 285	34 563	35 449
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	300	25	25	-	-	-	-
9 Provinces	5 250	5 450	5 455	5 200	5 380	5 380	5 380
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	150	332	329	1 304	887	302	302
11 Provinces	156	56	655	1 269	345	345	45
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	33 356	38 677	38 212	37 027	38 433	39 296	40 482
13 Contractual losses - United States	9	22	20	85	58	20	20
14 - Provinces	9	4	4	82	22	22	3
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	33 338	38 651	38 188	36 860	38 353	39 254	40 459
16 ACTUAL CAPABILITY			32 305	32 623			
PEAK LOAD							
17 Net Power Generation	24 381	29 687	26 833	32 315			
18 Receipts - United States	298	22	-	-			
19 - Provinces	3 790	4 959	5 455	5 484			
20 Deliveries - United States	265	254	304	837			
21 - Provinces	16	420	56	819			
22 Peak met	28 188	33 994	31 928	36 143			
23 Load not met	772	-	1 790	648			
24 Losses - United States	26	17	20	54			
25 - Provinces	-	27	4	39			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	28 934	33 950	33 695	36 697	36 901	37 836	38 280
27 annual change		1.6%	-0.8%	8.9%	0.6%	2.5%	1.2%
28 Curtailable load	935	1 770	1 790	1 780	1 780	1 780	1 047
29 RESERVE (15-26+28)	5 339	6 471	6 283	1 943	3 232	3 198	3 226
30 percent of indicated capability	16.0%	16.7%	16.5%	5.3%	8.4%	8.1%	8.0%
	1988	1996	1997	1998	1999	2000	2001
ENERGY (GW.h)							
31 Hydro	144 106	165 201	160 860	148 153			
32 Steam	152	428	876	2 516			
33 Nuclear	5 282	5 243	4 204	3 814			
34 Internal Combustion	221	206	209	219			
35 Combustion Turbine	1	197	202	254			
36 Total	149 762	171 275	166 351	154 956			
37 Receipts - United States	86	546	902	2 212	-	-	-
38 - Provinces	31 359	27 085	31 749	36 132	-	-	-
39 Deliveries - Firm - United States	4 921	11 596	9 795	11 970	-	-	-
40 - Firm - Provinces	3 020	894	1 096	2 776	-	-	-
41 - Non-firm - United States	6 942	3 654	2 050	1 088			
42 - Non-firm - Provinces	2 238	3 479	3 475	1 333			
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	164 086	179 283	182 586	176 133			
44 Non-firm deliveries within province	8 723	-	-	-			
45 Losses - United States	630	..	627	1 009			
46 - Provinces	300	..	211	194			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	154 433	179 283	181 748	174 930	185 335	189 603	193 977
48 annual change		3.4%	1.4%	-3.8%	5.9%	2.3%	2.3%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - QUÉBEC**

Forecast - Prévvision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1998-99	2003-04	2008-09	
2002-03	2003-04	2008-09	1988-89	1998-99	1998-99	
<b>MW</b>						
32 989	33 009	33 009				<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
692	692	692				Hydraulique 1
675	675	675				Vapeur 2
58	58	58				Nucléaire 3
988	988	988				Combustion interne 4
57	57	57				Turbine à combustion 5
35 459	35 479	35 479	2.0%	0.6%	0.3%	Non spécifié 6
-	-	-				Total 7
5 280	5 280	5 205				Contrats de réceptions de puissance régulière:
						États-Unis 8
						Provinces 9
302	302	302				Contrats de livraisons de puissance régulière:
45	45	45				États-Unis 10
40 392	40 412	40 337				Provinces 11
20	20	20				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
3	3	3				Pertes contractuelles - États-Unis 13
40 369	40 389	40 314	1.0%	1.8%	0.9%	- Provinces 14
						PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						Production de puissance nette 17
						Réceptions - États-Unis 18
						- Provinces 19
						Livraisons - États-Unis 20
						- Provinces 21
						Appel maximal satisfait 22
						Puissance non satisfaite 23
						Pertes - États-Unis 24
						- Provinces 25
38 653	39 206	39 206	2.4%	1.3%	0.7%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26
1.0%	1.4%	0.0%				changement annuel 27
1 047	1 047	1 047				Puissance réductible 28
2 763	2 230	2 155				RÉSERVE (15-26+28) 29
6.8%	5.5%	5.3%				pourcentage de puissance maximale indiquée 30
			1998	2003	2008	
2002	2003	2008	1988	1998	1998	
<b>GW.h</b>						<b>ÉNERGIE</b>
						Hydraulique 31
						Vapeur 32
						Nucléaire 33
						Combustion interne 34
						Turbine à combustion 35
						Total 36
						Réceptions - États-Unis 37
						- Provinces 38
						Livraisons - Garantie - États-Unis 39
						- Garantie - Provinces 40
						- Non garantie - États-Unis 41
						- Non garantie - Provinces 42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42) 43
						Livraisons non garanties intérieures 44
						Pertes - États-Unis 45
						- Provinces 46
195 789	197 474	199 065	1.3%	2.5%	1.3%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47
0.9%	0.9%	0.2%				changement annuel 48



Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - ONTARIO

No.	Actual - Réel			Forecast - Prévision			
	1988-89	Winter - Hiver		1998-99	1999-00	2000-01	2001-02
		1996-97	1997-98				
CAPABILITY (MW)							
1 Hydro	6 946	7 173	7 247	7 315	7 315	7 315	7 315
2 Steam	11 138	9 967	10 907	10 281	10 281	10 281	10 281
3 Nuclear	10 584	13 395	12 626	8 728	8 728	8 728	10 788
4 Internal Combustion	9	22	23	22	22	22	22
5 Combustion Turbine	414	761	1 085	1 093	1 093	1 359	2 224
6 Unspecified	-	-	-	-	-	-	-
7 Total	29 091	31 318	31 888	27 439	27 439	27 705	30 630
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	-	30	30	-	-	-	-
9 Provinces	-	55	55	977	765	765	765
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	114	32	32	54	54	54	54
11 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	28 977	31 371	31 941	28 362	28 150	28 416	31 341
13 Contractual losses - United States	..	..	..	..	..	..	..
14 - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	28 977	31 371	31 941	28 362	28 150	28 416	31 341
16 ACTUAL CAPABILITY			24 737	22 307			
PEAK LOAD							
17 Net Power Generation	24 279	25 134	21 810	19 564			
18 Receipts - United States	2	37	572	1 076			
19 - Provinces	263	57	55	793			
20 Deliveries - United States	766	2 120	31	141			
21 - Provinces	-	150	279	105			
22 Peak met	23 778	22 958	22 127	21 187			
23 Load not met	-	-	-	-			
24 Losses - United States	-	100	..	..			
25 - Provinces	-	..	..	..			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	23 778	22 858	22 127	21 187	23 180	23 508	23 971
27 annual change		-1.9%	-3.2%	-4.2%	9.4%	1.4%	2.0%
28 Curtailable load		600	600	600	600	600	600
29 RESERVE (15-26+28)	5 199	9 113	10 414	7 775	5 570	5 508	7 970
30 percent of indicated capability	17.9%	29.0%	32.6%	27.4%	19.8%	19.4%	25.4%
	1988	1996	1997	1998	1999	2000	2001
ENERGY (GW.h)							
31 Hydro	38 500	41 659	39 969	35 416			
32 Steam	36 016	23 277	29 625	39 015			
33 Nuclear	67 552	77 676	70 209	59 879			
34 Internal Combustion	2	80	82	91			
35 Combustion Turbine	935	5 519	7 243	7 698			
36 Total	143 005	148 211	147 128	142 099			
37 Receipts - United States	2 491	2 759	4 710	7 810	7 810	7 810	7 810
38 - Provinces	2 832	1 687	1 723	2 231	2 231	2 231	2 231
39 Deliveries - Firm - United States	383	277	180	288	288	288	288
40 - Firm - Provinces	-	9	4	4	4	4	4
41 - Non-firm - United States	7 056	7 127	7 136	5 388			
42 - Non-firm - Provinces	80	1 010	1 147	833			
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	140 809	144 234	145 094	145 627			
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	-			
45 Losses - United States	..	..	..	..			
46 - Provinces	..	..	..	..			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	140 809	144 234	145 094	145 627	145 975	145 975	145 975
48 annual change		0.0%	0.6%	0.4%	0.2%	0.0%	0.0%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - ONTARIO**

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.	
Winter - Hiver			1998-99	2003-04	2008-09		
2002-03	2003-04	2008-09	1988-89	1998-99	1998-99		
MW						PUISSANCE MAXIMALE	
7 315	7 315	7 315				Hydraulique	1
10 281	10 281	10 281				Vapeur	2
10 788	10 788	10 788				Nucléaire	3
22	22	22				Combustion interne	4
4 374	4 374	4 374				Turbine à combustion	5
-	-	-				Non spécifié	6
32 780	32 780	32 780	-0.6%	3.6%	1.8%	Total	7
-	-	-				Contrats de réceptions de puissance régulière:	
						États-Unis	8
265	265	265				Provinces	9
						Contrats de livraisons de puissance régulière:	
54	54	54				États-Unis	10
-	-	-				Provinces	11
32 991	32 991	32 991				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11)	12
..	..	..				Pertes contractuelles - États-Unis	13
-	-	-				- Provinces	14
32 991	32 991	32 991	-0.2%	3.1%	1.5%	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16
						L'APPEL MAXIMAL	
						Production de puissance nette	17
						Réceptions - États-Unis	18
						- Provinces	19
						Livraisons - États-Unis	20
						- Provinces	21
						Appel maximal satisfait	22
						Puissance non satisfaite	23
						Pertes - États-Unis	24
						- Provinces	25
25 201	25 551	25 551	-1.1%	3.8%	1.9%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
5.1%	1.4%	0.0%				changement annuel	27
600	600	600				Puissance réductible	28
8 390	8 040	8 040				RÉSERVE (15-26+28)	29
25.4%	24.4%	24.4%				pourcentage de puissance maximale indiquée	30
2002	2003	2008	1998	2003	2008		
			1988	1998	1998		
GW.h						ÉNERGIE	
						Hydraulique	31
						Vapeur	32
						Nucléaire	33
						Combustion interne	34
						Turbine à combustion	35
						Total	36
7 810	7 810	7 810				Réceptions - États-Unis	37
2 231	2 231	2 231				- Provinces	38
288	288	288				Livraisons - Garantie - États-Unis	39
4	4	4				- Garantie - Provinces	40
						- Non garantie - États-Unis	41
						- Non garantie - Provinces	42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)	43
						Livraisons non garanties intérieures	44
						Pertes - États-Unis	45
						- Provinces	46
145 975	145 975	145 975	0.3%	0.0%	0.0%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
0.0%	0.0%	0.0%				changement annuel	48

**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - MANITOBA**

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévision		
	Winter - Hiver						
	1988-89	1996-97	1997-98	1998-99	1999-00	2000-01	2001-02
<b>CAPABILITY (MW)</b>							
1 Hydro	3 384	4 846	4 794	4 847	4 901	4 901	4 901
2 Steam	401	223	207	236	236	236	236
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4 Internal Combustion	16	18	5	10	-	-	-
5 Combustion Turbine	-	-	-	-	-	-	-
6 Unspecified	-	-	-	-	-	-	-
7 Total	3 801	5 087	5 006	5 093	5 137	5 137	5 137
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	300	500	550	550	550	550	550
9 Provinces	-	50	-	-	-	-	-
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	-	863	1 340	757	605	605	605
11 Provinces	-	-	-	385	220	220	220
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	4 101	4 774	4 216	4 501	4 862	4 862	4 862
13 Contractual losses - United States	-	-	134	76	61	61	61
14 - Provinces	-	86	-	39	22	22	22
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	4 101	4 688	4 082	4 386	4 779	4 779	4 779
16 ACTUAL CAPABILITY			3 912	4 392			
<b>PEAK LOAD</b>							
17 Net Power Generation	3 475	4 509	4 682	4 433			
18 Receipts - United States	-	-	-	-			
19 - Provinces	194	171	190	116			
20 Deliveries - United States	90	999	1 101	623			
21 - Provinces	178	137	174	299			
22 Peak met	3 401	3 544	3 597	3 627			
23 Load not met	-	-	-	-			
24 Losses - United States	7	75	92	22			
25 - Provinces	6	10	15	46			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	3 388	3 459	3 490	3 559	3 568	3 605	3 689
27 annual change		-3.6%	0.9%	2.0%	0.3%	1.0%	2.3%
28 Curtailable load			95		69	69	69
29 RESERVE (15-26+28)	713	1 229	687	827	1 280	1 243	1 159
30 percent of indicated capability	17.4%	26.2%	16.8%	18.9%	26.8%	26.0%	24.3%
	1988	1996	1997	1998	1999	2000	2001
<b>ENERGY (GW.h)</b>							
31 Hydro	15 379	30 866	33 391	30 781			
32 Steam	912	283	237	924			
33 Nuclear	-	-	-	-			
34 Internal Combustion	25	35	32	19			
35 Combustion Turbine	-	-	-	-			
36 Total	16 316	31 184	33 660	31 724			
37 Receipts - United States	1 969	86	46	2 245	435	437	435
38 - Provinces	1 127	1 176	1 032	930	-	-	-
39 Deliveries - Firm - United States	343	4 177	5 433	5 740	4 675	3 942	3 946
40 - Firm - Provinces	243	174	163	482	1 488	1 401	1 401
41 - Non-firm - United States	286	5 556	6 256	6 117			
42 - Non-firm - Provinces	1 667	2 126	2 013	1 864			
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	16 873	20 413	20 873	20 696			
44 Non-firm deliveries within province	1	54	154	-			
45 Losses - United States	63	867	1 129	974			
46 - Provinces	57	190	195	206			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	16 752	19 302	19 395	19 516	19 325	19 825	20 277
48 annual change		3.8%	0.5%	0.6%	-1.0%	2.6%	2.3%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - MANITOBA**

Forecast - Prévion			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1998-99	2003-04	2008-09	
2002-03	2003-04	2008-09	1988-89	1998-99	1998-99	
<b>MW</b>						
4 901	4 901	4 901				<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
236	236	97				Hydraulique 1
-	-	-				Vapeur 2
-	-	-				Nucléaire 3
-	-	-				Combustion interne 4
-	-	-				Turbine à combustion 5
-	-	-				Non spécifié 6
5 137	5 137	4 998	3.0%	0.2%	-0.2%	Total 7
550	550	-				Contrats de réceptions de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 8
						Provinces 9
605	605	550				Contrats de livraisons de puissance régulière:
220	-	-				États-Unis 10
4 862	5 082	4 448				Provinces 11
61	61	55				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
22	-	-				Pertes contractuelles - États-Unis 13
4 779	5 021	4 393	0.7%	2.7%	0.0%	- Provinces 14
						<b>PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15</b>
						<b>PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16</b>
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						Production de puissance nette 17
						Réceptions - États-Unis 18
						- Provinces 19
						Livraisons - États-Unis 20
						- Provinces 21
						Appel maximal satisfait 22
						Puissance non satisfaite 23
						Pertes - États-Unis 24
						- Provinces 25
3 761	3 813	4 007	0.5%	1.4%	1.2%	<b>APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26</b>
2.0%	1.4%	1.0%				<i>changement annuel</i> 27
69	69	69				Puissance réductible 28
1 087	1 277	455				<b>RÉSERVE (15-26+28) 29</b>
22.7%	25.4%	10.4%				<i>pourcentage de puissance maximale indiquée</i> 30
2002	2003	2008	1998	2003	2008	
			1988	1998	1998	
<b>GW.h</b>						<b>ÉNERGIE</b>
						Hydraulique 31
						Vapeur 32
						Nucléaire 33
						Combustion interne 34
						Turbine à combustion 35
						Total 36
435	435	437				Réceptions - États-Unis 37
-	-	-				- Provinces 38
3 902	3 902	442				Livraisons - Garantie - États-Unis 39
1 401	1 167	-				- Garantie - Provinces 40
						- Non garantie - États-Unis 41
						- Non garantie - Provinces 42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42) 43
						Livraisons non garanties intérieures 44
						Pertes - États-Unis 45
						- Provinces 46
20 693	21 016	22 106	1.5%	1.5%	1.3%	<b>ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47</b>
2.1%	1.6%	1.0%				<i>changement annuel</i> 48



Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - SASKATCHEWAN

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévision		
	Winter - Hiver						
	1988-89	1996-97	1997-98	1998-99	1999-00	2000-01	2001-02
<b>CAPABILITY (MW)</b>							
1 Hydro	847	853	853	853	853	853	853
2 Steam	1 713	1 882	1 882	1 879	1 879	1 879	1 879
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4 Internal Combustion	3	-	-	-	-	-	-
5 Combustion Turbine	136	136	136	136	367	367	367
6 Unspecified	-	-	-	-	-	-	-
7 Total	2 699	2 871	2 871	2 868	3 099	3 099	3 099
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	150	100	100	100	100	100	-
9 Provinces	5	-	-	165	80	232	232
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	-	100	100	100	100	100	-
11 Provinces	3	-	-	-	-	-	-
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	2 851	2 871	2 871	3 033	3 179	3 331	3 331
13 Contractual losses - United States	-	..	..	..	..	..	-
14 - Provinces	..	-	-	-	-	-	-
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	2 851	2 871	2 871	3 033	3 179	3 331	3 331
16 ACTUAL CAPABILITY			2 871	2 868			
<b>PEAK LOAD</b>							
17 Net Power Generation	2 166	2 512	2 644	2 540			
18 Receipts - United States	129	116	105	150			
19 - Provinces	-	20	100	113			
20 Deliveries - United States	-	-	-	-			
21 - Provinces	-	-	50	166			
22 Peak met	2 295	2 648	2 799	2 637			
23 Load not met	-	-	-	-			
24 Losses - United States	-	-	-	-			
25 - Provinces	-	-	..	..			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	2 295	2 648	2 799	2 637	2 709	2 840	2 864
27 annual change		0.9%	5.7%	-5.8%	2.7%	4.8%	0.8%
28 Curtailable load	140	137	200	154	116	113	80
29 RESERVE (15-26+28)	696	360	272	550	586	604	547
30 percent of indicated capability	24.4%	12.5%	9.5%	18.1%	18.4%	18.1%	16.4%
	1988	1996	1997	1998	1999	2000	2001
<b>ENERGY (GW.h)</b>							
31 Hydro	2 343	4 376	3 986	3 442			
32 Steam	10 534	11 991	12 267	13 156			
33 Nuclear	-	-	-	-			
34 Internal Combustion	7	42	41	36			
35 Combustion Turbine	75	146	585	327			
36 Total	12 959	16 555	16 879	16 961			
37 Receipts - United States	315	79	231	496	-	-	-
38 - Provinces	1 370	1 835	1 726	1 982	-	-	-
39 Deliveries - Firm - United States	-	80	25	132	-	-	-
40 - Firm - Provinces	5	21	86	279	-	-	-
41 - Non-firm - United States	57	218	220	171			
42 - Non-firm - Provinces	1 104	1 165	982	860			
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	13 478	16 985	17 523	17 997			
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	-			
45 Losses - United States	..	..	..	..			
46 - Provinces	..	..	..	..			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	13 478	16 985	17 523	17 997	18 042	17 585	17 610
48 annual change		4.4%	3.2%	2.7%	0.3%	-2.5%	0.1%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - SASKATCHEWAN**

Forecast - Prévion			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1998-99	2003-04	2008-09	
2002-03	2003-04	2008-09	1988-89	1998-99	1998-99	
<b>MW</b>						
853	853	853				
1 879	1 879	1 879				
-	-	-				
595	595	785				
-	-	-				
3 327	3 327	3 517	0.6%	3.0%	2.1%	
-	-	-				
232	382	382				
-	-	-				
-	-	-				
3 559	3 709	3 899				
-	-	-				
3 559	3 709	3 899	0.6%	4.1%	2.5%	
2 943	3 012	3 210	1.4%	2.7%	2.0%	
2.8%	2.3%	1.3%				
80	80	80				
696	777	769				
19.6%	20.9%	19.7%				
2002	2003	2008	1998	2003	2008	
			1988	1998	1998	
<b>GW.h</b>						
-	-	-				
-	-	-				
-	-	-				
-	-	-				
18 207	18 760	20 047	2.9%	0.8%	1.1%	
3.4%	3.0%	1.3%				

**PUISSANCE MAXIMALE**

Hydraulique	1
Vapeur	2
Nucléaire	3
Combustion interne	4
Turbine à combustion	5
Non spécifié	6
Total	7
Contrats de réceptions de puissance régulière:	
États-Unis	8
Provinces	9
Contrats de livraisons de puissance régulière:	
États-Unis	10
Provinces	11
Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11)	12
Pertes contractuelles - États-Unis	13
- Provinces	14
PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16
<b>L'APPEL MAXIMAL</b>	
Production de puissance nette	17
Réceptions - États-Unis	18
- Provinces	19
Livraisons - États-Unis	20
- Provinces	21
Appel maximal satisfait	22
Puissance non satisfaite	23
Pertes - États-Unis	24
- Provinces	25
APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
changement annuel	27
Puissance réductible	28
RÉSERVE (15-26+28)	29
pourcentage de puissance maximale indiquée	30

**ÉNERGIE**

Hydraulique	31
Vapeur	32
Nucléaire	33
Combustion interne	34
Turbine à combustion	35
Total	36
Réceptions - États-Unis	37
- Provinces	38
Livraisons - Garantie - États-Unis	39
- Garantie - Provinces	40
- Non garantie - États-Unis	41
- Non garantie - Provinces	42
Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)	43
Livraisons non garanties intérieures	44
Pertes - États-Unis	45
- Provinces	46
ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
changement annuel	48

**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - ALBERTA**

	Actual - Réel			Forecast - Prévision			
	Winter - Hiver						
No.	1988-89	1996-97	1997-98	1998-99	1999-00	2000-01	2001-02
CAPABILITY (MW)							
1 Hydro	795	810	810	804	804	804	804
2 Steam	5 853	7 385	6 981	7 737	7 737	7 521	7 521
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4 Internal Combustion	54	38	49	48	48	48	48
5 Combustion Turbine	497	451	454	529	529	1 729	1 729
6 Unspecified	-	-	-	204	204	204	204
7 Total	7 199	8 684	8 294	9 322	9 322	10 306	10 306
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	-	-	-	-	-	-	-
9 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	-	-	-	-	-	-	-
11 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	7 199	8 684	8 294	9 322	9 322	10 306	10 306
13 Contractual losses - United States	-	-	-	-	-	-	-
14 - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	7 199	8 684	8 294	9 322	9 322	10 306	10 306
16 ACTUAL CAPABILITY			7 321	7 466			
PEAK LOAD							
17 Net Power Generation	5 818	6 896	8 140	6 759			
18 Receipts - United States	-	-	-	-			
19 - Provinces	-	160	491	491			
20 Deliveries - United States	-	-	-	-			
21 - Provinces	2	-	-	-			
22 Peak met	5 816	7 056	8 631	7 250			
23 Load not met	-	-	-	-			
24 Losses - United States	-	-	-	-			
25 - Provinces	-	-	411	411			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	5 816	7 056	8 220	6 839	8 286	8 541	8 541
27 annual change		1.9%	16.5%	-16.8%	21.2%	3.1%	0.0%
28 Curtailable load	148		219	220	220	220	220
29 RESERVE (15-26+28)	1 531	1 628	293	2 703	1 256	1 985	1 985
30 percent of indicated capability	21.3%	18.7%	3.5%	29.0%	13.5%	19.3%	19.3%
	1988	1996	1997	1998	1999	2000	2001
ENERGY (GW.h)							
31 Hydro	1 431	2 261	1 899	2 098			
32 Steam	36 682	47 062	49 506	50 514			
33 Nuclear	-	-	-	-			
34 Internal Combustion	80	126	112	119			
35 Combustion Turbine	2 128	2 559	2 552	2 892			
36 Total	40 321	52 008	54 069	55 623			
37 Receipts - United States	3	4	54	71	71	71	71
38 - Provinces	36	2 274	1 753	1 359	1 359	1 359	1 359
39 Deliveries - Firm - United States	-	4	119	60	60	60	60
40 - Firm - Provinces	1	192	463	505	505	505	505
41 - Non-firm - United States	-	12	22	1			
42 - Non-firm - Provinces	914	413	52	-			
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	39 445	53 665	55 220	56 487			
44 Non-firm deliveries within province	232	-	-	-			
45 Losses - United States	-	..	..	..			
46 - Provinces	45	..	2 915	2 915			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	39 168	53 665	52 305	53 572	53 727	53 727	53 727
48 annual change		4.2%	-2.5%	2.4%	0.3%	0.0%	0.0%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - ALBERTA**

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.	
Winter - Hiver			1998-99	2003-04	2008-09		
2002-03	2003-04	2008-09	1988-89	1998-99	1998-99		
MW							
804	804	804				PUISSANCE MAXIMALE	
7 521	6 949	6 949				Hydraulique	1
-	-	-				Vapeur	2
48	48	48				Nucléaire	3
2 049	2 049	2 049				Combustion interne	4
204	204	204				Turbine à combustion	5
10 626	10 054	10 054	2.6%	1.5%	0.8%	Non spécifié	6
						Total	7
						Contrats de réceptions de puissance régulière:	
-	-	-				États-Unis	8
-	-	-				Provinces	9
						Contrats de livraisons de puissance régulière:	
-	-	-				États-Unis	10
-	-	-				Provinces	11
10 626	10 054	10 054				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11)	12
-	-	-				Pertes contractuelles - États-Unis	13
-	-	-				- Provinces	14
10 626	10 054	10 054	2.6%	1.5%	0.8%	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16
						L'APPEL MAXIMAL	
						Production de puissance nette	17
						Réceptions - États-Unis	18
						- Provinces	19
						Livraisons - États-Unis	20
						- Provinces	21
						Appel maximal satisfait	22
						Puissance non satisfaite	23
						Pertes - États-Unis	24
						- Provinces	25
8 541	8 196	8 196	1.6%	3.7%	1.8%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
0.0%	-4.0%	0.0%				changement annuel	27
220	220	220				Puissance réductible	28
2 305	2 078	2 078				RÉSERVE (15-26+28)	29
21.7%	20.7%	20.7%				pourcentage de puissance maximale indiquée	30
			1998	2003	2008		
2002	2003	2008	1988	1998	1998		
GW.h						ÉNERGIE	
						Hydraulique	31
						Vapeur	32
						Nucléaire	33
						Combustion interne	34
						Turbine à combustion	35
						Total	36
71	71	71				Réceptions - États-Unis	37
1 359	1 359	1 359				- Provinces	38
60	60	60				Livraisons - Garantie - États-Unis	39
505	505	505				- Garantie - Provinces	40
						- Non garantie - États-Unis	41
						- Non garantie - Provinces	42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)	43
						Livraisons non garanties intérieures	44
						Pertes - États-Unis	45
						- Provinces	46
53 727	53 727	53 727	3.2%	0.1%	0.0%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
0.0%	0.0%	0.0%				changement annuel	48

**PUISSANCE MAXIMALE**

Hydraulique	1
Vapeur	2
Nucléaire	3
Combustion interne	4
Turbine à combustion	5
Non spécifié	6
Total	7
Contrats de réceptions de puissance régulière:	
États-Unis	8
Provinces	9
Contrats de livraisons de puissance régulière:	
États-Unis	10
Provinces	11
Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11)	12
Pertes contractuelles - États-Unis	13
- Provinces	14

**PUISSANCE MAXIMALE INDICUÉE (12-13-14)**
**PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE**
**L'APPEL MAXIMAL**

Production de puissance nette	17
Réceptions - États-Unis	18
- Provinces	19
Livraisons - États-Unis	20
- Provinces	21
Appel maximal satisfait	22
Puissance non satisfaite	23
Pertes - États-Unis	24
- Provinces	25

**APPEL MAXIMAL INDICUÉ (22+23-24-25)**
**changement annuel**
**Puissance réductible**
**RÉSERVE (15-26+28)**
**pourcentage de puissance maximale indiquée**
**ÉNERGIE**

Hydraulique	31
Vapeur	32
Nucléaire	33
Combustion interne	34
Turbine à combustion	35
Total	36
Réceptions - États-Unis	37
- Provinces	38
Livraisons - Garantie - États-Unis	39
- Garantie - Provinces	40
- Non garantie - États-Unis	41
- Non garantie - Provinces	42
Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)	43
Livraisons non garanties intérieures	44
Pertes - États-Unis	45
- Provinces	46

**ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)**
**changement annuel**



Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - BRITISH COLUMBIA

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévision		
	Winter - Hiver						
	1988-89	1996-97	1997-98	1998-99	1999-00	2000-01	2001-02
<b>CAPABILITY (MW)</b>							
1 Hydro	11 138	10 573	10 575	10 501	10 501	10 501	10 501
2 Steam	1 341	900	900	1 453	1 003	1 003	1 003
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4 Internal Combustion	101	96	96	63	63	63	63
5 Combustion Turbine	160	146	146	183	433	433	1 133
6 Unspecified	-	-	-	-	-	-	-
7 Total	12 740	11 715	11 717	12 200	12 000	12 000	12 700
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	-	-	-	513	700	680	680
9 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	201	265	266	266	247	248	249
11 Provinces	1	1	1	1	1	1	1
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	12 538	11 449	11 450	12 446	12 452	12 431	13 130
13 Contractual losses - United States	20	19	19	19	17	17	17
14 - Provinces	..	..	..	..	..	..	..
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	12 518	11 430	11 431	12 427	12 435	12 414	13 113
16 ACTUAL CAPABILITY			11 431	11 914			
<b>PEAK LOAD</b>							
17 Net Power Generation	9 512	10 755	10 337	10 999			
18 Receipts - United States	19	106	142	-			
19 - Provinces	18	-	-	-			
20 Deliveries - United States	300	22	30	42			
21 - Provinces	17	35	-	-			
22 Peak met	9 232	10 804	10 449	10 957			
23 Load not met	-	-	-	-			
24 Losses - United States	30	..	..	..			
25 - Provinces	2	7	-	-			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	9 200	10 797	10 449	10 957	10 870	11 023	11 177
27 annual change		2.8%	-3.2%	4.9%	-0.8%	1.4%	1.4%
28 Curtailable load							
29 RESERVE (15-26+28)	3 318	633	982	1 470	1 565	1 391	1 936
30 percent of indicated capability	26.5%	5.5%	8.6%	11.8%	12.6%	11.2%	14.8%
	1988	1996	1997	1998	1999	2000	2001
<b>ENERGY (GW.h)</b>							
31 Hydro	58 588	67 668	63 320	60 860			
32 Steam	2 340	4 086	4 641	5 932			
33 Nuclear	-	-	-	-			
34 Internal Combustion	219	89	83	96			
35 Combustion Turbine	-1	830	872	883			
36 Total	61 146	72 673	68 916	67 771			
37 Receipts - United States	1 132	2 612	3 511	4 312	4 312	4 312	4 312
38 - Provinces	915	383	399	360	360	360	360
39 Deliveries - Firm - United States	2	599	831	1 107	1 107	1 107	1 107
40 - Firm - Provinces	161	142	1 663	1 081	1 081	1 081	1 081
41 - Non-firm - United States	29	7 445	9 235	8 155			
42 - Non-firm - Provinces	8 690	2 046	-	-			
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	54 311	65 436	61 097	62 100			
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	-			
45 Losses - United States	443	512	..	..			
46 - Provinces	3	165	..	..			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	53 865	64 759	61 097	62 100	61 901	61 901	61 901
48 annual change		6.0%	-5.7%	1.6%	-0.3%	0.0%	0.0%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - COLOMBIE-BRITANNIQUE**

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.	
Winter - Hiver			1998-99	2003-04	2008-09		
2002-03	2003-04	2008-09	1988-89	1998-99	1998-99		
MW							
11 001	11 001	11 001				PUISSANCE MAXIMALE	
1 003	1 003	1 003				Hydraulique	1
-	-	-				Vapeur	2
63	63	63				Nucléaire	3
1 133	1 133	1 133				Combustion interne	4
-	-	-				Turbine à combustion	5
13 200	13 200	13 200	-0.4%	1.6%	0.8%	Non spécifié	6
						Total	7
680	680	1 410				Contrats de réceptions de puissance régulière:	
-	-	-				États-Unis	8
						Provinces	9
249	249	254				Contrats de livraisons de puissance régulière:	
1	1	1				États-Unis	10
13 630	13 630	14 355				Provinces	11
17	17	18				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11)	12
..	..	3				Pertes contractuelles - États-Unis	13
13 613	13 613	14 334	-0.1%	1.8%	1.4%	- Provinces	14
						PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16
						L'APPEL MAXIMAL	
						Production de puissance nette	17
						Réceptions - États-Unis	18
						- Provinces	19
						Livraisons - États-Unis	20
						- Provinces	21
						Appel maximal satisfait	22
						Puissance non satisfaite	23
						Pertes - États-Unis	24
						- Provinces	25
11 624	11 624	11 624	1.8%	1.2%	0.6%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25)	26
4.0%	0.0%	0.0%				changement annuel	27
1 989	1 989	2 710				Puissance réductible	28
14.6%	14.6%	18.9%				RÉSERVE (15-26+28)	29
						pourcentage de puissance maximale indiquée	30
2002	2003	2008	1998	2003	2008		
			1988	1998	1998		
GW.h						ÉNERGIE	
						Hydraulique	31
						Vapeur	32
						Nucléaire	33
						Combustion interne	34
						Turbine à combustion	35
						Total	36
4 312	4 312	4 312				Réceptions - États-Unis	37
360	360	360				- Provinces	38
1 107	1 107	1 107				Livraisons - Garantie - États-Unis	39
1 081	1 081	1 081				- Garantie - Provinces	40
						- Non garantie - États-Unis	41
						- Non garantie - Provinces	42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)	43
						Livraisons non garanties intérieures	44
						Pertes - États-Unis	45
						- Provinces	46
61 901	61 901	61 901	1.4%	-0.1%	0.0%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
0.0%	0.0%	0.0%				changement annuel	48

**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - YUKON**

	Actual - Réel				Forecast - Prévision		
	Winter - Hiver						
No.	1988-89	1996-97	1997-98	1998-99	1999-00	2000-01	2001-02
CAPABILITY (MW)							
1 Hydro	78	77	75	76	76	76	76
2 Steam	-	-	-	-	-	-	-
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4 Internal Combustion	40	57	46	59	53	53	53
5 Combustion Turbine	-	-	-	-	-	-	-
6 Unspecified	-	-	-	-	-	-	-
7 Total	118	134	121	135	129	129	129
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	-	-	-	-	-	-	-
9 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	-	-	-	-	-	-	-
11 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	118	134	121	135	129	129	129
13 Contractual losses - United States	-	-	-	-	-	-	-
14 - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	118	134	121	135	129	129	129
16 ACTUAL CAPABILITY			121	135			
PEAK LOAD							
17 Net Power Generation	74	90	82	58			
18 Receipts - United States	-	-	-	-			
19 - Provinces	-	-	-	-			
20 Deliveries - United States	-	-	-	-			
21 - Provinces	-	-	-	-			
22 Peak met	74	90	82	58			
23 Load not met	-	-	-	-			
24 Losses - United States	-	-	-	-			
25 - Provinces	-	-	-	-			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	74	90	82	58	55	55	55
27 annual change		2.3%	-8.9%	-29.3%	-5.2%	0.0%	0.0%
28 Curtailable load							
29 RESERVE (15-26+28)	44	44	39	77	74	74	74
30 percent of indicated capability	37.3%	32.8%	32.2%	57.0%	57.4%	57.4%	57.4%
	1988	1996	1997	1998	1999	2000	2001
ENERGY (GW.h)							
31 Hydro	409	362	257	270			
32 Steam	-	-	-	-			
33 Nuclear	-	-	-	-			
34 Internal Combustion	30	139	117	43			
35 Combustion Turbine	-	-	-	-			
36 Total	439	501	374	313			
37 Receipts - United States	-	-	-	-	-	-	-
38 - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
39 Deliveries - Firm - United States	-	-	-	-	-	-	-
40 - Firm - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
41 - Non-firm - United States	-	-	-	-			
42 - Non-firm - Provinces	-	-	-	-			
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	439	501	374	313			
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	-			
45 Losses - United States	-	-	-	-			
46 - Provinces	-	-	-	-			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	439	501	374	313	313	313	313
48 annual change		29.8%	-25.3%	-16.3%	0.0%	0.0%	0.0%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - YUKON**

Forecast - Prévision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.	
Winter - Hiver			1998-99	2003-04	2008-09		
2002-03	2003-04	2008-09	1988-89	1998-99	1998-99		
MW							
76	76	76				PUISSANCE MAXIMALE	
-	-	-				Hydraulique	1
-	-	-				Vapeur	2
54	54	54				Nucléaire	3
-	-	-				Combustion interne	4
-	-	-				Turbine à combustion	5
-	-	-				Non spécifié	6
130	130	130	1.4%	-0.8%	-0.4%	Total	7
-	-	-				Contrats de réceptions de puissance régulière:	
-	-	-				�tats-Unis	8
						Provinces	9
-	-	-				Contrats de livraisons de puissance régulière:	
-	-	-				�tats-Unis	10
-	-	-				Provinces	11
130	130	130				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11)	12
-	-	-				Pertes contractuelles - �tats-Unis	13
-	-	-				- Provinces	14
130	130	130	1.4%	-0.8%	-0.4%	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14)	15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE	16
						L'APPEL MAXIMAL	
						Production de puissance nette	17
						Réceptions - �tats-Unis	18
						- Provinces	19
						Livraisons - �tats-Unis	20
						- Provinces	21
						Appel maximal satisfait	22
						Puissance non satisfait	23
						Pertes - �tats-Unis	24
						- Provinces	25
55	55	55	-2.4%	-1.1%	-0.5%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉE (22+23-24-25)	26
0.0%	0.0%	0.0%				changement annuel	27
75	75	75				Puissance réductible	28
57.7%	57.7%	57.7%				RÉSERVE (15-26+28)	29
						pourcentage de puissance maximale indiquée	30
2002	2003	2008	1998	2003	2008		
			1988	1998	1998		
GW.h						ÉNERGIE	
						Hydraulique	31
						Vapeur	32
						Nucléaire	33
						Combustion interne	34
						Turbine à combustion	35
						Total	36
-	-	-				Réceptions - �tats-Unis	37
-	-	-				- Provinces	38
-	-	-				Livraisons - Garantie - �tats-Unis	39
-	-	-				- Garantie - Provinces	40
						- Non garantie - �tats-Unis	41
						- Non garantie - Provinces	42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42)	43
						Livraisons non garanties intérieures	44
						Pertes - �tats-Unis	45
						- Provinces	46
313	313	313	-3.3%	0.0%	0.0%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46)	47
0.0%	0.0%	0.0%				changement annuel	48



**Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - NORTHWEST TERRITORIES**

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévision		
	Winter - Hiver						
	1988-89	1996-97	1997-98	1998-99	1999-00	2000-01	2001-02
<b>CAPABILITY (MW)</b>							
1 Hydro	48	49	49	49	49	49	49
2 Steam	-	-	-	-	-	-	-
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4 Internal Combustion	116	131	123	178	182	186	188
5 Combustion Turbine	18	21	21	3	3	3	3
6 Unspecified	-	-	-	-	-	-	-
7 Total	182	201	193	230	234	238	240
Contracts for receipts of firm power:							
8 United States	-	-	-	-	-	-	-
9 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	-	-	-	-	-	-	-
11 Provinces	-	-	-	-	-	-	-
12 Total net capability (7+8+9-10-11)	182	201	193	230	234	238	240
13 Contractual losses - United States	-	-	-	-	-	-	-
14 - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
15 INDICATED CAPABILITY (12-13-14)	182	201	193	230	234	238	240
16 ACTUAL CAPABILITY			175	179			
<b>PEAK LOAD</b>							
17 Net Power Generation	100	90	89	111			
18 Receipts - United States	-	-	-	-			
19 - Provinces	-	-	-	-			
20 Deliveries - United States	-	-	-	-			
21 - Provinces	-	-	-	-			
22 Peak met	100	90	89	111			
23 Load not met	-	-	-	-			
24 Losses - United States	-	-	-	-			
25 - Provinces	-	-	-	-			
26 INDICATED PEAK (22+23-24-25)	100	90	89	111	117	113	114
27 annual change		-7.2%	-1.1%	24.7%	5.4%	-3.4%	0.9%
28 Curtailable load			1				
29 RESERVE (15-26+28)	82	111	105	119	117	125	126
30 percent of indicated capability	45.1%	55.2%	54.4%	51.7%	50.0%	52.5%	52.5%
	1988	1996	1997	1998	1999	2000	2001
<b>ENERGY (GW.h)</b>							
31 Hydro	283	264	292	257			
32 Steam	-	-	-	-			
33 Nuclear	-	-	-	-			
34 Internal Combustion	179	468	406	329			
35 Combustion Turbine	88	103	104	104			
36 Total	550	835	802	690			
37 Receipts - United States	-	-	-	-	-	-	-
38 - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
39 Deliveries - Firm - United States	-	-	-	-	-	-	-
40 - Firm - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
41 - Non-firm - United States	-	-	-	-	-	-	-
42 - Non-firm - Provinces	-	-	-	-	-	-	-
43 Total Available (36+37+38-39-40-41-42)	550	835	802	690			
44 Non-firm deliveries within province	-	-	-	-			
45 Losses - United States	-	-	-	-			
46 - Provinces	-	-	-	103			
47 FIRM ENERGY (43-44-45-46)	550	835	802	587	523	525	533
48 annual change		3.3%	-4.0%	-26.8%	-10.9%	0.4%	1.5%

**Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - TERRITOIRES DU NORD-OUEST**

Forecast - Prévvision			Annual Growth / Augmentation annuelle			No.
Winter - Hiver			1998-99	2003-04	2008-09	
2002-03	2003-04	2008-09	1988-89	1998-99	1998-99	
<b>MW</b>						
49	49	49				<b>PUISSANCE MAXIMALE</b>
-	-	-				Hydraulique 1
-	-	-				Vapeur 2
190	194	205				Nucléaire 3
3	3	3				Combustion interne 4
-	-	-				Turbine à combustion 5
242	246	257	2.4%	1.4%	1.1%	Non spécifié 6
-	-	-				Total 7
-	-	-				Contrats de réceptions de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 8
-	-	-				Provinces 9
-	-	-				Contrats de livraisons de puissance régulière:
-	-	-				États-Unis 10
-	-	-				Provinces 11
242	246	257				Total de puissance maximale nette (7+8+9-10-11) 12
-	-	-				Pertes contractuelles - États-Unis 13
-	-	-				- Provinces 14
242	246	257	2.4%	1.4%	1.1%	PUISSANCE MAXIMALE INDIQUÉE (12-13-14) 15
						PUISSANCE MAXIMALE RÉELLE 16
						<b>L'APPEL MAXIMAL</b>
						Production de puissance nette 17
						Réceptions - États-Unis 18
						- Provinces 19
						Livraisons - États-Unis 20
						- Provinces 21
						Appel maximal satisfait 22
						Puissance non satisfaite 23
						Pertes - États-Unis 24
						- Provinces 25
116	117	123	1.0%	1.1%	1.0%	APPEL MAXIMAL INDIQUÉ (22+23-24-25) 26
1.8%	0.9%	1.0%				changement annuel 27
						Puissance réductible 28
126	129	134				RÉSERVE (15-26+28) 29
52.1%	52.4%	52.1%				pourcentage de puissance maximale indiquée 30
2002	2003	2008	1998	2003	2008	
			1988	1998	1998	
<b>GW.h</b>						<b>ÉNERGIE</b>
						Hydraulique 31
						Vapeur 32
						Nucléaire 33
						Combustion interne 34
						Turbine à combustion 35
						Total 36
-	-	-				Réceptions - États-Unis 37
-	-	-				- Provinces 38
-	-	-				Livraisons - Garantie - États-Unis 39
116	119	131				- Garantie - Provinces 40
						- Non garantie - États-Unis 41
						- Non garantie - Provinces 42
						Total disponible (36+37+38-39-40-41-42) 43
						Livraisons non garanties intérieures 44
						Pertes - États-Unis 45
						- Provinces 46
539	548	582	0.7%	-1.4%	-0.1%	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE (43-44-45-46) 47
1.1%	1.7%	1.2%				changement annuel 48

## APPENDIX / ANNEXE A

### Major Changes in Electric Power Capability, By Province, 1998-99 to 2008-2009

### Changements majeurs de la puissance d'énergie électrique, par province, 1998-99 à 2008-2009

		Name - Nom	Type <sup>1</sup>	Details – Détails	Total (MW)
<b><u>Newfoundland - Terre-Neuve</u></b>					
2001-2002	Newfoundland & Labrador Hydro	-	CT/TC		150
2002-2003	Newfoundland & Labrador Hydro	Granite Canal	H		42
<b><u>Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard</u></b>					
1998-1999	Maritime Electric	Charlottetown	S/V	1 unit \ unité	-5
2002-2003	Maritime Electric	Charlottetown	CT/TC	1 unit \ unité	30
<b><u>New Brunswick - Nouveau-Brunswick</u></b>					
1999-2000	NB Power	Millbank #4	CT/TC	1 unit \ unité	-100
2000-2001	NB Power	Courtney Bay #3	S/V	1 unit \ unité	192
2008-2009	NB Power	Grand Lake #8	S/V	1 unit \ unité	-57
2008-2009	NB Power	Courtney Bay #4	S/V	1 unit \ unité	-98
<b><u>Québec</u></b>					
1998-1999	Hydro-Québec	La Citière	CT/TC	5 units \ unités	79
2001-2002	Hydro-Québec	Ste- Marguerite	H	2 units \ unités	870
<b><u>Ontario</u></b>					
2000-2001	Sentinel Power Corp	Sarnia	CT/TC	2 units \ unités	100
2000-2001	ENRON Canada Corp.	Moore Township	CT/TC	2 units \ unités	166
2001-2002	DQE Energy	Leamington	CT/TC	1 unit \ unité	80
2001-2002	Ontario Power Generation	Pickering A	N	1 unit \ unité	2060
2001-2002	Boralex and Toronto Hydro	Toronto	CT/TC	1 unit \ unité	250
2001-2002	TransAlta Energy	Sarnia	CT/TC	1 unit \ unité	535
2002-2003	Sithe Inc.	Brampton	CT/TC	2 units \ unités	1600
2002-2003	CU Power Canada Ltd.	Lakeview GS site	CT/TC	1 unit \ unité	550

## APPENDIX / ANNEXE A

### Major Changes in Electric Power Capability, By Province, 1998-99 to 2008-2009

### Changements majeurs de la puissance d'énergie électrique, par province, 1998-99 à 2008-2009

		Name – Nom	Type <sup>1</sup>	Details – Détails	Total (MW)
<b><u>Manitoba</u></b>					
2005-2006	Manitoba Hydro	Selkirk	S/V	2 units \ unités	-139
<b><u>Saskatchewan</u></b>					
1999-2000	TransAlta Energy/Husky	Lloydminster	CT/TC		210
2002-2003	SaskPower/Atco Power Ltd	Cory Mine	CT/TC	-	228
2007-2008	SaskPower	-	CT/TC	-	190
<b><u>Alberta</u></b>					
2000-2001	TransAlta Energy/Suncor	Steepbank	CT/TC	-	360
2000-2001	Edmonton Power	Rosssdale	S/V	3 units \ unités	-216
2000-2001	Transalta Utilities / Imperial Oil	Edmonton	CT/TC	1 unit \ unité	220
2000-2001	Atco Power Ltd	Joffre	CT/TC	1 unit \ unité	400
2000-2001	Imperial Oil	Cold Lake	CT/TC	1 unit \ unité	220
2002-2003	Atco Power Ltd	Scotford	CT/TC	1 unit \ unité	150
2002-2003	Atco Power Ltd	Muskeg River	CT/TC	1 unit \ unité	170
2003-2004	Transalta Utilities	Wabamun	S/V	4 units \ unités	-572
<b><u>British Columbia - Colombie-Britannique</u></b>					
1999-2000	B.C. Hydro	Burrard	S / V	1 unit \ unité	-450
1999-2000	Westcoast Power	Campbell River	CT/TC	1 unit \ unité	250
2001-2002	B.C. Hydro	Burrard	CT/TC	2 units \ unités	700
2002-2003	B.C. Hydro	Revelstoke	H	1 unit \ unité	500

<sup>1</sup> CT/TC – Combustion turbine – Turbine à combustion  
 IC/CI – Internal combustion – Combustion interne  
 H – Hydro – Hydraulique  
 N – Nuclear – Nucléaire  
 S/V – Steam – Vapeur

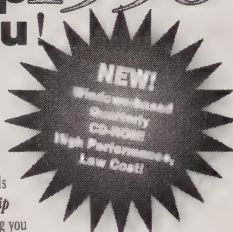


Build on the range and depth of  
your knowledge and experience

# Put the power of Inter-Corporate Ownership 1998 to work for you!

W

hen you're working to stay on top of the volatile business environment, and dealing with increased client expectations and escalating competition, you know success boils down to one thing. Performance. *Inter-Corporate Ownership 1998* helps you meet your standards of excellence by providing you with accurate, timely and comprehensive business ownership information, while saving you valuable research time. Use this definitive guide to learn at a glance who owns and controls which companies, where their head offices are located, how they fit into the corporate hierarchy, and much more.



## Knowledge = Power

*Inter-Corporate Ownership 1998* provides you with **value-added** features you simply **cannot** get anywhere else, including:

- ▶ 89,000 comprehensive company listings, with approximately 11,000 foreign parent companies
- ▶ tens of thousands more listings than any comparable resource
- ▶ meticulously organized data, fully indexed for quick searches and easy cross referencing
- ▶ a choice of formats to better meet your particular information needs:
  - ★ CD-ROM
  - ★ hard-cover book

An indispensable resource for lawyers, analysts, investors, lobbyists, researchers and corporate executives, *Inter-Corporate Ownership 1998* will help you to:

- ▶ identify corporate pyramids and explore investment opportunities
- ▶ pinpoint marketing opportunities and target the right decision makers
- ▶ locate potential customers and learn about competitors
- ▶ trace changes in foreign control and uncover export opportunities
- ▶ fulfill due diligence requirements

Research business ownership questions more **quickly, reliably** and **easily** with *Inter-Corporate Ownership 1998*. Put its powerful contents to work for you!

**Special offers on combination of ICO 98 Book & CD-ROM also available!**  
**Call 1 800 263-1136 for details.**

Product	Price *	United States (Shipping)	Other Countries (Shipping)
<b>Book</b> (Cat. No. 61-517-XPB)	\$350	Add \$6	Add \$10
<b>CD-ROM</b> (Cat. No. 61-517-XCB)			
single quarterly issue	\$350	Add \$6	Add \$10
annual subscription	\$995	Add \$24	Add \$40

\* In Canada, please add **either** GST and applicable PST or HST. No shipping charges for delivery in Canada.



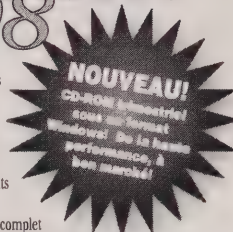
To order, **CALL toll-free** at 1 800 267-6677, **FAX** your VISA, MasterCard order to 1 877 287-4369 or **MAIL** your order to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada. Or contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication. You may also order via **E-MAIL** [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). For brief queries on individual company listings, contact an account executive at one of the regional reference centres listed in this publication.

Soyez à la fine pointe de votre  
savoir-faire et de votre expérience

# Tirez profit de Liens de parenté entre sociétés 1998

P

our demeurer compétitif dans le monde changeant des affaires, pour faire face à l'augmentation des attentes des clients et à l'escalade de la concurrence, vous savez que le succès se résume en un seul mot. Rendement. *Liens de parenté entre sociétés 1998* vous aide à atteindre vos normes d'excellence en vous fournissant des renseignements exacts, actuels et complets sur les sociétés, tout en vous épargnant du temps précieux de recherche. C'est un guide complet pour connaître, d'un coup d'oeil, qui possède et contrôle quelles sociétés, où se trouvent leurs sièges sociaux, comment ces sociétés s'imbriquent dans la hiérarchie globale et bien d'autres renseignements.



## Savoir-faire = Pouvoir

*Liens de parenté entre sociétés 1998* vous procure des caractéristiques à **valeur ajoutée** que vous ne pouvez tout simplement pas retrouver ailleurs, y compris :

- ▶ 89 000 inscriptions détaillées, dont celles d'environ 11 000 sociétés-mères étrangères
- ▶ des dizaines de milliers d'inscriptions de plus que toute source comparable
- ▶ des données rassemblées avec précision, entièrement indexées pour des recherches rapides et des renvois faciles
- ▶ un choix de formats pour mieux satisfaire vos besoins particuliers :
  - ★ CD-ROM
  - ★ livre relié

Une source indispensable pour les juristes, les analystes, les investisseurs, les lobbyistes, les chercheurs et les chefs d'entreprises, *Liens de parenté entre sociétés 1998* vous aidera à :

- ▶ identifier les hiérarchies des sociétés et à explorer des possibilités d'investissements
- ▶ pointer les possibilités de marketing et à cibler les vrais décideurs
- ▶ reconnaître des clients potentiels et à connaître vos concurrents
- ▶ suivre les changements de propriété à l'étranger et à découvrir des débouchés à l'exportation
- ▶ répondre à des exigences de «célérité raisonnable»

*Liens de parenté entre sociétés 1998* répond **plus rapidement, plus adéquatement** et **plus facilement** aux questions sur les différentes sociétés. Mettez son incroyable contenu à votre service!

**Offres spéciales sur l'ensemble livre et CD-ROM de LPS 1998 aussi disponibles! Composez le 1 800 263-1136 pour plus de renseignements.**

Produit	Prix *	États-Unis (Frais de port)	Autres pays (Frais de port)
<b>Livre</b> (N° 61-517-XPB au cat.)	350 \$	Ajouter 6 \$	Ajouter 10 \$
<b>CD-ROM</b> (N° 61-517-XCB au cat.)			
un numéro trimestriel	350 \$	Ajouter 6 \$	Ajouter 10 \$
un abonnement annuel	995 \$	Ajouter 24 \$	Ajouter 40 \$

\* Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Aucuns frais pour les envois au Canada.



Pour commander, **TÉLÉPHONEZ** sans frais au 1 800 267-6677, **TÉLÉCOPIEZ** vos commandes par VISA ou MasterCard au 1 877 287-4369 ou **POSTEZ** votre commande à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, Canada. Ou communiquez avec votre Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous mentionné dans la présente publication. Vous pouvez aussi commander par **COURRIEL** à : [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Pour de brèves interrogations sur des entreprises individuelles, communiquez avec une des personnes-ressources à un des centres de consultation inscrits dans la présente publication.



# ORDER FORM

Statistics Canada

## TO ORDER:



MAIL

Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
K1A 0T6 Canada



E-MAIL: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

(Please print)



PHONE  
1 800 267-6677  
(613) 951-7277



FAX  
1 877 287-4369  
(613) 951-1584



1 800 363-7629  
Telecommunication Device  
for the Hearing Impaired

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

( )

( )

Postal Code

Phone

Fax

E-mail Address:

Your personal information is protected by the *Privacy Act*.\*\*

## METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)



Please charge my:



VISA



MasterCard

Card Number

Expiry Date

Cardholder (please print)

Signature



Payment enclosed \$

(payable to the Receiver General for Canada)



Purchase  
Order Number  
(please enclose)

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of issue(s) or indicate an "S" for subscription(s)	Price (All prices exclude sales tax)	*Shipping Charges (Applicable to shipments sent outside Canada)	Quantity	Total \$

▶ \*Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. Annual frequency = 1. Quarterly frequency = 4. Monthly frequency = 12.

▶ Canadian clients add either 7% GST and applicable PST or HST (GST Registration No. R121491807).

▶ Clients outside Canada pay in Canadian dollars drawn on a Canadian bank or pay in equivalent US dollars, converted at the prevailing daily exchange rate, drawn on a US bank.

▶ Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code \_\_\_\_\_ and IS Reference Code \_\_\_\_\_.

▶ \*\* Statistics Canada will only use your information to complete this sales transaction, deliver your product(s), and administer your account. From time to time, we may also offer you other Statistics Canada products and services and conduct market research. If you do not wish to be contacted again for promotional purposes ☐ and/or market research, ☐ check as appropriate and fax or mail this page to us, call 1 800 700-1033 or e-mail [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

SUBTOTAL

GST (7%)

Applicable PST

Applicable HST  
(N.S., N.B., Nfld.)

GRAND TOTAL

PF099000



## THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada  
Statistique Canada

[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Canada





# Perspectives on Labour and Income

## Crucial to leading decision makers

The current emphasis on information resonates loudly in the workplace.

### **Perspectives on Labour and Income**

meets your need for accurate, timely and comprehensive information.

The bottom line? You get vital data and analysis on the workplace and related issues facing contemporary Canada!

### **Your springboard to success**

Each analytical article in this quarterly journal has clear charts, tables and summaries.

**Perspectives** reveals the latest labour and demographic statistics – essential to

- ▶ determine how attitudes toward retirement influence investment decisions
- ▶ evaluate the effect of wage trends on union bargaining
- ▶ forecast the effect of employment on the demand for goods and services or social programs
- ▶ compare your organization within your industry
- ▶ develop labour market studies
- ▶ ... and much more!

# L'emploi et le revenu en perspective

## Un outil essentiel pour les décideurs

De nos jours, on attache beaucoup d'importance à

l'information en milieu de travail.

La revue **L'emploi et le revenu en perspective** répond à vos besoins pour des renseignements qui sont à la fois précis, actuels et complets. Vous disposerez alors de données essentielles et d'analyses sur le milieu du travail et sur d'autres défis auxquels le Canada est confronté!

### **Le tremplin à votre succès**

Les articles analytiques de cette revue trimestrielle comportent des graphiques, des tableaux et des sommaires conçus de façon à présenter clairement les statistiques sur le

marché du travail et les statistiques démographiques qui sont essentielles pour :

- ▶ déterminer dans quelle mesure les attitudes à l'égard de la retraite influent sur les décisions en matière de placements
- ▶ évaluer l'effet des tendances salariales sur les négociations syndicales
- ▶ faire des prévisions relatives à l'incidence de l'emploi sur la demande de biens et de services ou sur les programmes sociaux
- ▶ comparer votre organisation à votre secteur d'activité dans son ensemble
- ▶ effectuer des études sur le marché du travail
- ▶ ... et bien plus encore!

### **One easy decision: Subscribe today!**

When you invest in this Statistics Canada journal, you're investing in your future. **Perspectives on Labour and Income** (cat. no. 75-001-XPE) costs \$58. In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$24. For shipments to other countries, please add \$40.

To subscribe:

CALL toll free 1 800 267-6677

FAX 1 877 287-4369

WRITE to Statistics Canada, Circulation Management, Dissemination Division, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada

Order via E-MAIL at [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

Or CONTACT your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

### **Une décision facile à prendre : c'est de vous abonner dès maintenant!**

En investissant dans cette revue de Statistique Canada, vous investissez aussi dans votre avenir. **L'emploi et le revenu en perspective** (n° 75-001-XPX au catalogue) se vend 58 \$. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 24 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 40 \$.

Pour vous abonner :

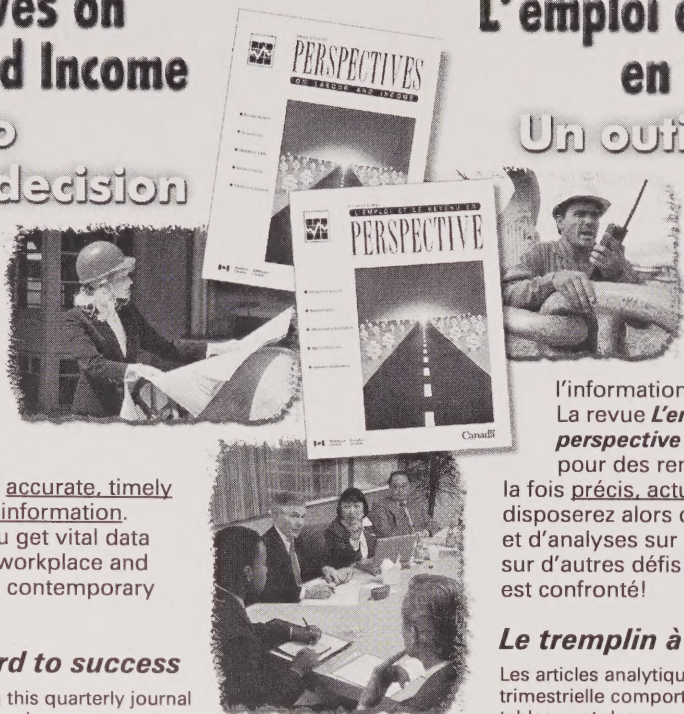
TÉLÉPHONEZ sans frais au 1 800 267-6677

TÉLÉCOPIEZ au 1 877 287-4369

ÉCRIVEZ à Statistique Canada, Gestion de la circulation, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada

Commandez par COURRIEL à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

Ou COMMUNIQUEZ avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous mentionné dans la présente publication.





# Get online

with  
**Statistics Canada's  
Electronic Publications!**



# Soyez branché

grâce aux publications  
électroniques de  
**Statistique Canada!**

Go virtual with Statistics Canada's electronic publications. From Arts and Culture to Travel, Transport and Warehousing, you have over 120 titles in 18 topic categories to choose from — and the list is growing every day.

Vivez au rythme virtuel des publications électroniques de Statistique Canada. De la rubrique Arts et culture à la rubrique Voyages, transport et entreposage, vous trouverez plus de 120 titres répartis en 18 catégories, et la liste s'allonge de jour en jour.

## Save money.

Order online and you'll receive a 25% price reduction from that of our print publications.

## One price, many rewards.

Statistics Canada subscriptions offer indefinite access to your publication and up to three years of its previous issues.

## Built to last.

Unlike paper, e-versions won't yellow, fade or tear. They will stay intact and accessible for years to come!

## Find the information you need now.

Online documents allow you to search, locate and print exactly what you are looking for.

## Be the first to know.

Our electronic publications are regularly available before print versions, so you always have access to the most current releases.

## Feel safe about ordering online.

Our secure site makes using your credit card online safe and easy. Guaranteed.

## Be green.

By consciously choosing electronic over paper, you're doing your part to be ecologically friendly. Feel good about doing business, respecting the environment and saving precious resources.

## Save time.

Access your publication on the day of release — no more waiting for delivery.

## Put the data to work.

Copy text from our online publications right into your documents and databases.

## Access anywhere, anytime.

Get up-to-date detailed information quickly and efficiently, regardless of location and time constraints.

On our site, go to Products and Services, select Downloadable publications (\$) and simply follow the steps to subscribe or purchase. It's that easy!

**www.statcan.ca**  
**BUILT FOR BUSINESS**



## Économisez de l'argent.

Les achats en ligne vous donnent droit à un rabais de 25 % sur le prix des ouvrages imprimés.

## Un seul prix, beaucoup de primes.

À Statistique Canada, les abonnements sont assortis d'un accès illimité à la publication que vous choisissez et aux numéros antérieurs pour une période pouvant couvrir jusqu'à trois années.

## Conçues pour durer.

Contrairement aux documents imprimés, les versions électroniques ne jaunissent pas, ne se décolorent pas et ne se déchirent pas. Elles restent intactes et accessibles pendant des années!

## Trouvez les renseignements que vous cherchez maintenant.

Les documents en ligne vous permettent de chercher, de trouver et d'imprimer exactement ce que vous désirez obtenir.

## Prenez la tête du peloton.

Nos publications électroniques sortent généralement avant les versions imprimées; vous avez donc accès aux parutions les plus récentes.

## Soyez rassuré quant aux commandes en ligne.

Grâce à la sécurité de notre site, l'utilisation en ligne de votre carte de crédit est simple et sans risque. C'est garanti.

## Pensez «écolo».

En optant pour les produits électroniques plutôt que les documents imprimés, vous participez à la préservation de l'environnement. Faites d'une pierre, trois coups : travaillez, respectez l'environnement et conservez des ressources précieuses.

## Gagnez du temps.

Accédez à la publication le jour de sa parution — aucun délai de livraison.

## Mettez les données à l'œuvre.

Copiez des extraits de nos publications en ligne directement dans vos documents et bases de données.

## Accès partout, en tout temps.

Obtenez rapidement et efficacement des renseignements détaillés et à jour, peu importe les contraintes de lieu et de temps.

Sur notre site, cliquez sur Produits et services, puis sélectionnez Publications téléchargeables (\$). Vous n'avez qu'à suivre les étapes pour acheter ou vous abonner. C'est aussi simple que cela!

**COMMANDEZ  
MAINTENANT!**  
**ORDER NOW!**

**www.statcan.ca**  
**CONQU POUR LES AFFAIRES**



 **ACCO.USA**  
WHEELING, ILLINOIS 60090  
# 25979

MADE  
IN  
U.S.A.

0 50505 25979 3

EXECUTIVE RED/ROUGE EX/ROJO



